



www.sonabel.bf



RAPPORT D'ACTIVITES 2012

**SONABEL, Siège Social : 55, Avenue de la Nation,
01BP 54 Ouagadougou 01 Tel : (226) 50 30 6100/02/03/04-Fax : 50 3103 40**

Société d'Etat régie par la loi n°25/99/AN du 16 novembre 1999

au capital de 46.000.000.000 FCFA

Créée par décret n°76/344/ PRES/MTP/T/URB du 15 septembre 1976,

RCCM n°BF OUA 2011 M 3212

SOMMAIRE

COMPOSITION DU CONSEIL D'ADMINISTRATION	2
ORGANIGRAMME CHAPEAU DE LA SONABEL	3
INTRODUCTION	4
DONNEES CARACTERISTIQUES	7
Chiffres clés 2011 - 2012	8
Puissance installée et production d'énergie par centrale	9
Réseau et Abonnés par Direction Régionale	10
Ventes d'énergie et Puissance Souscrite par Direction Régionale	17
Diagramme de présentation en % des parts de chaque direction	22
Prix de Revient du kWh	23
Prix Moyen de Vente du kWh	23
Evolution des Grandeurs Financières	24
PRODUCTION ET DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE	26
LES RESSOURCES HUMAINES	36
LES INFRASTRUCTURES ET LA PLANIFICATION	41
L'ENVIRONNEMENT	46
LE PROJET DE RENFORCEMENT DES INFRASTRUCTURES ELECTRIQUES ET D'ELECTRIFICATION RURALE (PRIELER)	49
LES FINANCES	51

LE CONSEIL D'ADMINISTRATION

PRESIDENT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION

Monsieur : Bassirou OUEDRAOGO

ADMINISTRATEURS REPRESENTANT L'ETAT

Madame : Marie Eugénie K. MALGOUBRI

Messieurs : Baya TOE

Moumouni OUEDRAOGO

Dieudonné SAWADOGO

Guy SANOU

Charles KI

Mahamady KOUSSOUBE (observateur)

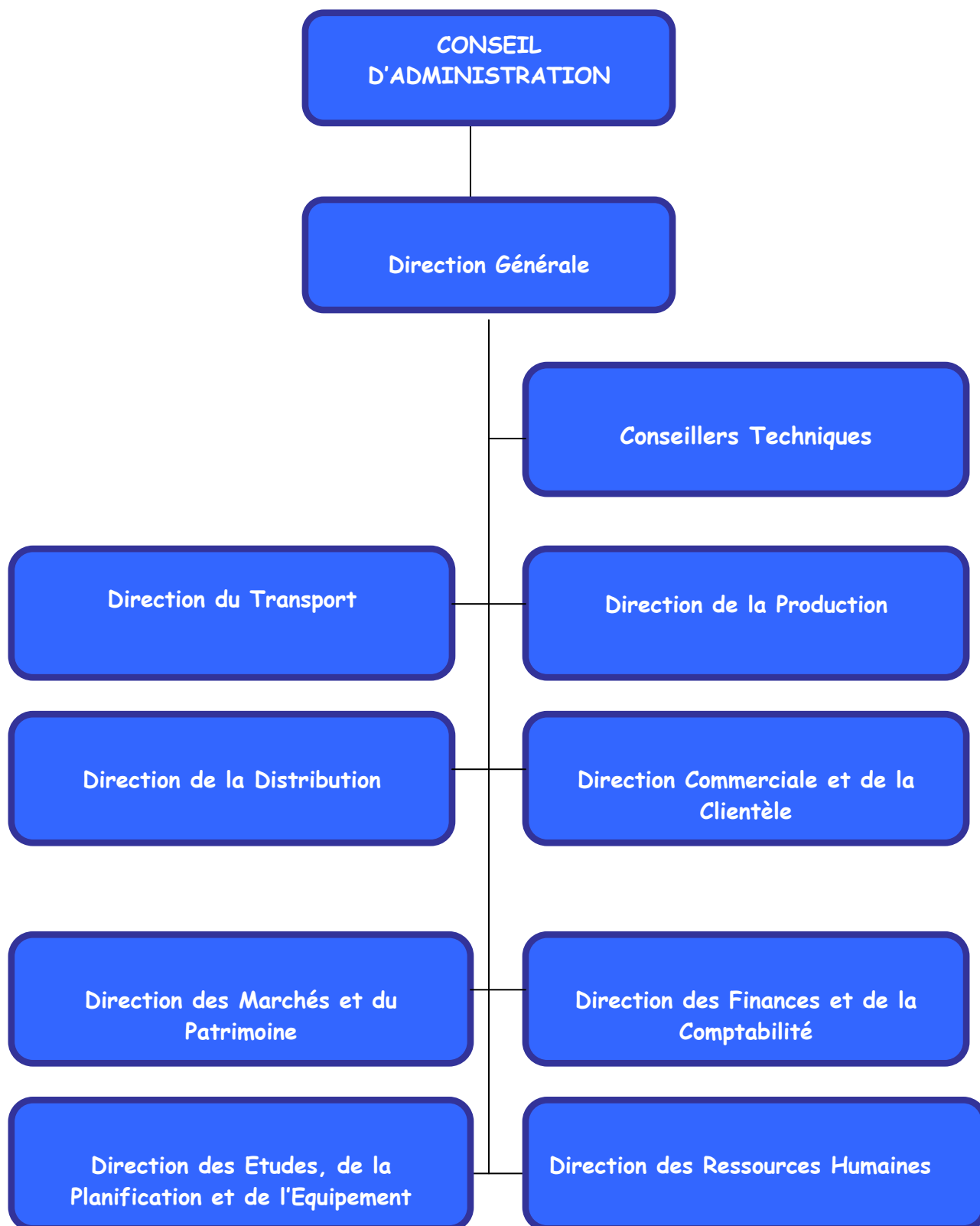
ADMINISTRATEUR REPRESENTANT LE PERSONNEL

Madame : Salamata N. OUEDRAOGO

COMMISSAIRE AUX COMPTES

Cabinet ACECA International

Organigramme chapeau de la SONABEL



Introduction

L'année 2012 a connu une amélioration de la quasi-totalité d'indicateurs de performance techniques de la SONABEL.

En effet :

-  *le volume des ventes est passé de 857 GWh en 2011 à 952 GWh en 2012 soit une hausse de l'ordre de 11,14% ;*
-  *le taux de recouvrement des créances a également progressé passant ainsi de 82,75% en 2011 à 98,75% en 2012. ;*
-  *les consommations spécifiques aux postes combustibles et huiles ont évolué de manière favorable. Elles sont passées de 232,13 g/kWh en 2011 à 224,68 g/kWh en 2012 pour les combustibles ; et de 1,96 g/kWh à 1,32g/ kWh pour les huiles.*

2012 a connu également une persistance de la dégradation de la situation financière avec un déficit de 14 607 504 925 francs CFA malgré les sacrifices consentis en interne pour réduire les charges. Parmi les facteurs explicatifs de cette dégradation des principaux agrégats économiques et financiers, figurent en bonne place :

-  *une hausse des prix des combustibles et subséquemment des coûts élevés de production des centrales thermiques, la variation 2011-2012 étant de 10% pour le DDO et de 17% pour le fuel oil ;*
-  *une part importante de la production d'énergie électrique à partir des centrales de location, l'énergie produite par ces centrales ayant augmenté de 65,67% ;*

- ✚ des volumes d'importations d'énergies en légère croissance, mais toujours inférieurs aux prévisions. L'on note une réalisation de 515 GWh contre 644 GWh de prévision ;
- ✚ un important service de la dette.

Au titre des actions fortes déployées au cours de l'exercice écoulé en vue d'améliorer les performances, l'on peut citer :

- ✚ l'application stricte des programmes de remise en état et d'entretien des équipements de production en vue d'améliorer la qualité de la fourniture de l'énergie électrique ;
- ✚ un meilleur placement des groupes de production de la société ;
- ✚ une très grande rigueur dans les prévisions et l'exécution du budget 2012 ;
- ✚ une réduction substantielle des charges de fonctionnement de la société.

Ces actions n'ayant pas permis de compenser l'effet néfaste des facteurs défavorables (principalement les coûts des hydrocarbures sur les comptes d'exploitation) un soutien a été demandé à l'Etat, afin d'obtenir l'intégralité de la subvention octroyée à la société au titre des exercices 2012 et 2013 ainsi que le report des échéances de remboursements de certains prêts et dons. Ces actions, conjuguées aux efforts de gestion effectués en interne devraient permettre à terme à la société, de revenir à une situation d'équilibre financier.

Par ailleurs, consciente que la quête permanente de l'excellence reste fortement tributaire d'une bonne organisation en amont , le Conseil d'Administration a adopté le 12 septembre 2012, une nouvelle structure organisationnelle pour la SONABEL.

Cette nouvelle structure organisationnelle vise principalement à :

- + développer la rentabilité de la société ;*
- + mettre l'organisation au service du client en mettant particulièrement l'accent sur l'accueil, la satisfaction de ses besoins et la qualité du service commercial ;*
- + mobiliser et développer la satisfaction du personnel autour de la vision de la SONABEL ;*
- + et réduire à défaut de supprimer les insuffisances de l'organigramme précédent.*

Au titre des projets en cours, visant à améliorer la qualité du service fourni à la clientèle et dont la réalisation est envisagée dans un proche avenir, l'on peut noter :

- + la multiplication des dates limites de paiement des factures de consommation d'électricité ;*
- + le règlement des factures de consommation d'électricité par téléphone portable ;*
- + l'extension du système de prépaiement à l'ensemble du territoire national ;*
- + l'achat d'unités du prépaiement par SMS à travers des cartes à gratter ;*
- + l'utilisation du SMS pour communiquer davantage avec la clientèle de la société ;*
- + la restructuration du site web de la SONABEL en vue d'en faire un service à valeur ajoutée.*

L'atteinte de tels objectifs, ambitieux certes, mais tout de même réalistes, au cours du prochain exercice, requiert de l'ensemble du personnel un fort engagement indéfectible, une solidarité cultivée au quotidien et une synergie d'actions.

DONNEES CARACTERISTIQUES 2012

CHIFFRES CLES 2011-2012

DESIGNATION	2 011	2 012	VAR. %
I - PUISSANCE NOMINALE INSTALLEE (kW)			
· Thermique	168 054	204 786	21,86
· Hydraulique	32 000	32 000	-
· Production Privée (thermique)	61 000	61 000	-
* APR KOSSODO	30 000	30 000	-
*GPS OUAGA 2000	31 000	31 000	-
II - ENERGIE PRODUITE TOTALE (kWh) dont	530 271 625	625 058 712	17,88
· Production énergie thermique	359 884 774	381 894 856	6,12
· Production énergie hydroélectrique	81 949 439	96 645 871	17,93
· Production Privée (thermique)	88 437 412	146 517 985	65,67
* APR KOSSODO	36 088 215	71 713 098	98,72
*GPS OUAGA 2000	52 349 197	74 804 887	42,90
III - ENERGIE IMPORTEE (kWh)	495 211 027	514 933 007	3,98
· Importation de la Côte d'Ivoire	449 474 000	469 427 000	4,44
· Importation du Ghana	44 367 024	43 882 295	-1,09
· Importation du Togo	1 370 003	1 623 712	18,52
ENERGIE TOTALE PRODUITE ET IMPORTEE (II+III)	1 025 482 652	1 139 991 719	11,17
IV -ENERGIE TOTALE LIVREE à la distribution(kWh)	971 443 516	1 087 471 673	11,94
· Energie livrée aux Réseaux des Centres Interconnectés	910 212 566	1 017 644 607	11,80
· Energie livrée aux Réseaux des Centres Isolés	61 230 950	69 827 067	14,04
V - RENDEMENT DE PRODUCTION/TRANSPORT en %	94,73	95,39	-
VI - ENERGIE VENDUE TOTALE (kWh)	856 642 900	952 089 866	11,14
· *Energie vendue en Basse Tension (postpayé)	496 098 049	552 117 650	11,29
· *Energie vendue en Basse Tension (prépayé)	32 034 185	37 040 600	15,63
· Energie vendue en Haute Tension	328 510 666	362 931 616	10,48
VII - CONSOMMATIONS SPECIFIQUES			
· Combustibles	232,13	224,68	-3,21
· Huiles	1,96	1,32	-32,71
VIII - PERTES GLOBALES DISTRIBUTION (PT+PNT)	11,82%	12,45%	-
IX - RECETTES (FCFA)	96 569 383 446	107 101 780 698	10,91
· Ventes	92 491 637 440	102 601 327 333	10,93
· Location compteurs	4 077 746 006	4 500 453 365	10,37
X-TAUX DE RECOUVREMENT FACTURES (en %)	82,75	98,75	-
· Abonnés Particuliers	87,87	91,89	-
· Abonnés Administration	61,10	135,44	-
XI-NOMBRE D'ABONNES	401 476	436 250	8,66
· Basse Tension (BT) compteurs classiques	339 324	375 226	10,58
· Basse Tension (BT) compteurs à pré-paiement	61 032	59 806	-2,01
· Haute Tension (HT)	1 120	1 218	8,75
XII- NOMBRE DE BRANCHEMENTS EXECUTES	42 129	37 360	-11,32
XIII-NOMBRE D'AGENTS	1 530	1 510	-1,31
· Cadres	262	276	5,34
· Maîtrise	291	354	21,65
· Exécution	977	880	-9,93
XIV-RESULTATS NETS	-15 170 768 243	-14 607 504 925	3,71

*Chiffres 2011 corrigés. L'Energie vendue totale reste inchangée

PUISSANCE INSTALLEE A LA DATE DU 31 DECEMBRE PAR CENTRALE ET ENERGIE PRODUITE

CENTRALES	P. Installée (kW)		Energie Produite (kWh)	
	2 011	2 012	2 011	2 012
OUAGAI	8 400	8 400	8 178 000	4 665 000
OUAGAI	38 352	38 352	57 267 228	38 986 548
KOSSODO	64 094	64 094	170 288 174	124 168 343
KOMSILGA (***)		37 582		92 701 566
BOBOI	5 600	5 600	5 323 039	2 309 451
BOBOI	19 000	19 000	51 300 833	45 875 308
PRIVES			88 437 412	146 517 985
- APR KOSSODO (*)			36 088 215	71 713 098
- GPS OUAGA 2000 (*)			52 349 197	74 804 887
DEPARTEMENT PR. THERMIQUE	135 446	173 028	380 794 686	455 224 201
KOMPIENGA	14 000	14 000	28 925 448	27 902 817
BAGRE	16 000	16 000	48 902 101	62 851 134
TOURNI	500	500	896 740	1 355 670
NIOFILA	1 500	1 500	3 225 150	4 536 250
DEPARTEMENT PR. HYDRAULIQUE	32 000	32 000	81 949 439	96 645 871
DORI	3 928	3 032	6 561 207	8 082 445
PO	88	88		
GOROM GOROM	419	419	203 620	27 079
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE	4 435	3 539	6 764 827	8 109 524
GAOUA	1 976	2 976	6 115 159	6 668 826
DIEBOUGOU (*)			54 477	
DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST	1 976	2 976	6 169 636	6 668 826
KOUDOUGOU	5 160	5 160	711 465	211 446
DEDOUGOU	7 600	6 680	14 518 977	18 541 963
POURA/BOROMO	1 520	1 400	5 308 023	6 030 307
LEO	256	256	19 760	51 230
DIRECTION RLE DU CENTRE-OUEST	14 536	13 496	20 558 225	24 834 946
OUAHIGOUYA	5 200	5 200	22 591 892	25 097 942
TOUGAN	798	1 040	1 581 100	684 230
KONGOUSSI (*)			1 892 192	
DJIBO	1 348	1 532	2 492 766	2 945 837
DIRECTION REGIONALE DU NORD	7 346	7 772	28 557 950	28 728 009
FADA	2 000	2 000	1 018 085	689 240
DIAPAGA	920	860	2 031 877	2 389 509
BITTOU (**)	816	432	2 186 172	1 449 201
GAYERI	163	267	221 048	286 675
DIRECTION RLE DU CENTRE EST	3 899	3 559	5 457 182	4 814 625
KOMPIENGA THERMIQUE	416	416	19 680	32 710
ENSEMBLE SONABEL	200 054	236 786	530 271 625	625 058 712

* Centrales démantelées en 2011 et 2012

** Bittou : centrale en réserve froide suite interconnection avec Bawku au Ghana en août 2012

*** Komsilga mise en service en 2012

RESEAUX & ABONNES PAR DIRECTION REGIONALE



LONGUEURS DE RESEAUX ET NOMBRE D'ABONNES																		
DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (DRC)																		
CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES									
	2 011				2 012				2 011			Total	2 012			Total	var %	
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés		
Ouaga	3 005 543		762 502	1 152	3 171 109		782 583	1 183	157 940	50 115	584	208 639	176 432	49 118	611	226 161	8,40	
Kaya	136 869	11 588	142 776	46	160 011	12 538	144 226	47	6 019		20	6 039	6 471		20	6 491	7,48	
Dori	48 695	2 885	98 817	30	49 151	2 885	98 952	31	2 771		19	2 790	3 029		20	3 049	9,28	
Pô	36 252	4 734	14 263	14	37 952	4 734	14 263	14	1 846		8	1 854	1 995		8	2 003	8,04	
Ziniare	67 773	3 050	17 698	28	83 181	3 605	18 253	31	2 834		15	2 849	3 052		15	3 067	7,65	
Kombissiri	45 262	4 730	9 329	12	48 262	4 730	9 329	15	1 744		6	1 750	1 815		6	1 821	4,06	
Gorom/Saouga	23 446	2 895	20 120	8	26 426	3 244	20 469	8	1 100		3	1 103	1 146		3	1 149	4,17	
Manga/Béré/Guiba	51 910	5 815	72 374	23	52 455	5 815	72 374	23	1 672		11	1 683	1 828		13	1 841	9,39	
Dakola	8 400	310	990	2	8 400	310	990	2	287			287	323			323	12,54	
Korsimorro	17 960	500	530	4	28 760	500	680	5	605			605	612		2	614	1,49	
Boussouma	13 350	1 040	1 040	2	15 590	1 040	1 040	3	247			247	266			266	7,69	
Dapelogo	12 790	3 760	3 760	3	12 790	3 760	3 760	3	157			157	177		1	178	13,38	
Zitenga	7 070	1 100	2 200	1	7 070	1 100	2 200	3	327			327	354			354	8,26	
Louda	1 010	1 040	1 150	1	1 010	1 040	1 150	1	50			50	58			58	16,00	
Tiébélé	9 710	1 050	1 100	2	9 710	1 050	1 100	2	168			168	190			190	13,10	
Nagréongo	6 051	1 820	9 720	2	6 051	1 820	9 720	2	94			94	119			119	26,60	
Absouya/Tpgo					4 000	300	28 900	2	71			71	86			86	21,13	
Toécé	4 308	915	3 132	2	5 308	915	3 132	2					158			158	-	
TOTAL DRC	3 496 399	47 232	1 161 501	1 332	3 727 236	49 386	1 213 121	1 377	177 932	50 115	666	228 713	198 111	49 118	699	247 928	8,40	



LONGUEURS DE RESEAUX ET NOMBRE D'ABONNES

DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO)

CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES									
	2 011				2 012				2 011			Total	2 012			Total		
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	var %	
Bobo	1 139 232	50 666	228 054	322	1 311 069	50 666	244 332	343	60 450	6 652	162	67 264	65 102	6 744	178	72 024	7,08	
Banfora/Tengrela	149 170		25 204	41	153 990		25 704	44	8 889		14	8 903	9 587		15	9 602	7,85	
Gaoua	48 636	5 031	21 938	26	51 699	5 031	21 938	27	3 456		15	3 471	3 752		16	3 768	8,56	
Orodara	50 900	2 530	9 245	15	55 852	2 530	10 411	16	2 043		7	2 050	2 127		7	2 134	4,10	
Bérégadougou	24 996		3 785	9	24 996		3 785	9	730		3	733	779		3	782	6,68	
Toussiana	15 817		4 511	7	15 817		4 511	6	520		3	523	543		3	546	4,40	
Péni	4 650		70	1	4 650		70	1	195			195	204			204	4,62	
Darsalamy	1 901		262	1	1 901		262	5	248		3	251	203		3	206	-17,93	
Diébougou	41 562	6 070	6 231	17	43 870	6 070	6 381	18	1 797		4	1 801	1 940		5	1 945	8,00	
Niangoloko/Koutoura	34 362		9 487	12	37 612	5 236	9 487	12	1 937		5	1 942	2 118		5	2 123	9,32	
Houndé	29 316	3 595	6 050	10	29 937	3 595	7 251	11	1 800		4	1 804	2 008		4	2 012	11,53	
Dano	22 277	14 010	2 807	10	22 277	14 010	2 807	10	1 193		3	1 196	1 275		3	1 278	6,86	
Dissin	15 670	2 800		3	15 900	2 800		3	418			418	424			424	1,44	
Noumoudara	2 675		180	1	2 675		180	1	66			66	65			65	-1,52	
Tourni	3 100				3 240				53			53	59			59	11,32	
Ouéssa/Hamélé	7 508	1080	50	4	9 900	2480	7450	9	246		2	248	289		2	291	17,34	
Pâ	7 900	3 000	1 550	4	7 900	3 000	1 550	4	190		1	191	258		1	259	35,60	
Boni	2 368	100	1690	3	3 000	750	1690	3	54		2	56	68		2	70	25,00	
Koumbia	6 500	1000	4000	3	6 500	1 000	4000	1	53			53	129			129	143,40	
Founza	3 200	1465		2	3 200	1 465	30	5	86			86	115		3	118	37,21	
Oronkua	1 455	2410		1	1 455	2 410		1	16			16	29			29	81,25	
Koti					4 318	1 442		2					53			53	-	
Sidéradougou					6 800	1 780		3									-	
Tiéfora					4 030	800	100	1								0	-	
TOTAL DRO	1 613 195	93 757	325 114	492	1 822 588	105 065	351 939	535	84 440	6 652	228	91 320	91 127	6 744	250	98 121	7,45	



LONGUEURS DE RESEAUX ET NOMBRE D'ABONNES

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO)

CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES								var %
	2 011				2 012				2 011			Total	2 012			Total	
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	
Koudougou (*)	309 336	36 664	198 490	80	315 496	37 129	199 541	103	10 311	4 265	31	14 607	11 754	3 944	38	15 736	7,73
Réo	25 500	5 945	15 092	8	25 500	5 945	15 092	8	833		2	835	894		2	896	7,31
Dédougou	103 008	8 437	41 687	48	113 051	8 878	164 637	50	4 996		31	5 027	5 385		35	5 420	7,82
Poura	18 810	2 097	6 259	4	21 414	2 097	6 259	6	848		2	850	933		2	935	10,00
Boromo	23 735	2 932	41 111	11	27 586	3 168	41 111	13	1 674		6	1 680	1 832		5	1 837	9,35
Nouna	45 543	300	10 996	11	46 933	525	11 036	15	2 169		5	2 174	2 288		5	2 293	5,47
Léo	47 979	6 109	27 829	14	51 379	6 109	30 329	15	2 216		2	2 218	2 552		4	2 556	15,24
Fara	10 465	316	687	1	11 276	316	687	3	416		1	417	498		1	499	19,66
Nanoro	11 925	2 690	3 280	2	11 925	2 960	3 280	2	355		2	357	406		2	408	14,29
Poa	11 860	2 066	12 500	2	11 970	2 066	12 500	2	164			164	181			181	10,37
Ténado	12 360	1 690	18 810	2	12 360	1 690	43 810	2	196			196	220			220	12,24
Kokolgho	24 325	3 700	8 500	4	24 840	3 700	8 500	4	361			361	419			419	16,07
Goundi/Dioro					10 637		100	1					139			139	-
Koukouldi					5 800		67	2					129			129	-
Zoula					12 561		4 074	2					116			116	-
TOTAL DRCO	644 846	72 946	385 241	187	702 728	74 583	541 023	228	24 539	4 265	82	28 886	27 746	3 944	94	31 784	10,03
* Koudougou et ses unités satellites																	



LONGUEURS DE RESEAUX ET NOMBRE D'ABONNES

DIRECTION REGIONALE DU NORD (DRN)

CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES								var %
	2 011				2 012				2 011			Total	2 012			Total	
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	
Ouahigouya	212 242	15 225	81 462	78	228 917	15 885	83 802	82	11 228		32	11 260	12 142		35	12 177	8,14
Tougan/vlée sourou	93 283	18 951	17 485	30	98 008	60 235	45 055	35	2 980		6	2 986	3 468		6	3 474	16,34
Yako	48 900	5 200	77 658	21	57 250	5 550	129 658	32	2 281		8	2 289	2 434		18	2 452	7,12
Gourcy	38 719	2 637	4 880	9	40 006	2 637	4 880	9	1 336		3	1 339	1 449		5	1 454	8,59
Kongoussi/Sabcé/Malou/Yil	50 970	5 171	17 741	18	50 970	5 171	17 741	21	2 223		5	2 228	2 851		10	2 861	28,41
Djibo	55 552	2 636	8 032	9	58 987	2 636	11 172	9	2 041		3	2 044	2 335		3	2 338	14,38
Toma/Kissan/Sien/Yaba	40 410	3 460	8 061	7	50 707	6 210	9 968	10	967		5	972	1 087		5	1 092	12,35
Séguénéga	7 739	2 433	2 730	4	8 814	2 433	2 730	4	565		1	566	606		1	607	7,24
Niou	7 665	400	1 100	1	8 065	400	1 100	1	142			142	168			168	18,31
Bougounam	2 670		330	1	2 670		330	1	88			88	91			91	3,41
Namissiguima					1 080	3 750	11 780	2					194			194	-
TOTAL DRN	558 150	56 113	219 479	178	605 474	104 907	318 216	206	23 851	0	63	23 914	26 825	0	83	26 908	12,52



LONGUEURS DE RESEAUX ET NOMBRE D'ABONNES

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE EST (DRCE)

CENTRES	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES							
	2 011				2 012				2 011				2 012			
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés
Fada	84 946	11 978	42 708	53	84 946	12 128	48 062	54	5 516		16	5 532	6 158		19	6 177
Tenkodogo	62 620	7 430	10 010	26	70 101	7 430	10 840	26	4 330		15	4 345	4 644		17	4 661
Koupéla(*)	78 197	5 600	11 759	30	84 720	5 600	11 759	30	3 444		10	3 454	3 761		14	3 775
Pouytenga	64 558	10 830	15 770	13	70 605	12 210	16 020	13	3 672		1	3 673	3 925		1	3 926
Kompienga	15 858	1 105	707	5	16 223	1 105	707	5	428		2	430	477		2	479
Zorgho	33 936	4 700	1 316	7	34 331	4 700	1 316	7	1 326		1	1 327	1 444		1	1 445
Bagré	16 743		21 480	16	16 743		21 480	16	572		11	583	603		11	614
Bogandé	24 781	2 998	5 080	7	26 591	2 998	5 080	7	969		4	973	1 073		4	1 077
Diapaga	31 484	2 630	3 493	10	32 984	2 630	3 493	10	955		9	964	1 028		9	1 037
Boulsa/Dargo	33 991	5 049	3 375	7	34 341	5 049	3 525	8	1 216			1 216	1 289			1 289
Garango	24 500	2 890	19 750	6	24 500	2 890	19 750	6	1 024		5	1 029	1 033		7	1 040
Bittou	26 948	1 280	2 590	5	27 608	1 280	4 753	6	1 447		2	1 449	1 552		2	1 554
cinkanse	15 290	2 150	915	4	17 410	2 150	915	4	680		1	681	806		1	807
Pama/Nadiagou	25 649	3 200	40 167	5	28 010	3 200	41 017	6	650		2	652	744		3	747
Diapangou	4 850		200	1	4 850		200	1	121			121	127			127
Mogtedo	12 605	1 269	943	3	13 685	1 269	943	3	664		1	665	800			800
Zam	4 750	342	135	1	5 220	342	135	1	87			87	84			84
Gayéri	5 450			1	5 450		1 100	1	276			276	301			301
Diabo	8 600		2 300	2	8 785		2 300	2	145			145	173			173
Youga			9 000				9 000				1	1			1	1
Tibga	4 109		1 200	1	4 109		1 200	1	14			14	18			18
Manni	19 730	2 050		2	19 730	2 050		2	433			433	559			559
Boudri	4 900		6 166	1	4 900		6 166	1	92			92	102			102
Zempassogo	480	50	35	1	480	50	35	1	20			20	21			21
Zorgongo	480	50		1	480	50		1	19			19	19			19
Finoungou	740	200	1 000	1	740	200	1 000	1	35			35	33			33
Koudsinguin	790		900	1	790		900	1	47			47	47			47
Bilanga	3 000		1 500	2	3 936		1 500	2	77			77	111			111
Méguet	6 920		785	1	6 920		785	1	134			134	154			154
Koulwéogo	2 555		600	1	2 555		600	1	28			28	46			46
Nohao	3 900		267	2	3 900		267	2	30			30	44			44
Mogandé	8 200		1 267	2	8 200		1 267	2	56			56	75			75
Kayiré/Sgabouli	3 800		267	2	3 800		267	2	55			55	89			89
Zambanga					1 100		22 400	1				0	77			77
TOTAL DRCE	635 360	65 801	205 685	220	668 743	67 891	238 782	225	28 562	0	81	28 643	31 417	0	92	31 509

* Koupéla et ses unités satellites



LONGUEURS DE RESEAUX ET NOMBRE D'ABONNES																	
ENSEMBLE DES DIRECTIONS REGIONALES																	
DIRECTION	LONGUEUR DE RESEAU(m)								NOMBRE D'ABONNES								var %
	2 011				2 012				2 011			Total	2 012			Total	
	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT	MIXTE	HT	POSTE	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	BT actifs	Prépayé	HT actifs	abonnés	
DRC	3 496 399	47 232	1 161 501	1 332	3 727 236	49 386	1 213 121	1 377	177 932	50 115	666	228 713	198 111	49 118	699	247 928	8,40
DRO	1 613 195	93 757	325 114	492	1 822 588	105 065	351 939	535	84 440	6 652	228	91 320	91 127	6 744	250	98 121	7,45
DRCO	644 846	72 946	385 241	187	702 728	74 583	541 023	228	24 539	4 265	82	28 886	27 746	3 944	94	31 784	10,03
DRN	558 150	56 113	219 479	178	605 474	104 907	318 216	206	23 851	0	63	23 914	26 825	0	83	26 908	12,52
DRCE	635 360	65 801	205 685	220	668 743	67 891	238 782	225	28 562	0	81	28 643	31 417	0	92	31 509	10,01
ENSEMBLE DES DR	6 947 950	335 849	2 297 020	2 409	7 526 769	401 832	2 663 081	2 571	339 324	61 032	1 120	401 476	375 226	59 806	1 218	436 250	8,66

VENTES D'ENERGIE & PUISSANCE SOUSCRITE PAR DIRECTION REGIONALE



VENTES EN kWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE (DRC)

CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 011	2 012			2 011	2 012	
Ouaga	519 770 171	570 568 081	9,77	Ouaga	450 903	501 171	11,15
Kaya	8 585 002	9 370 817	9,15	Kaya	7 856	8 584	9,27
Dori	4 879 378	5 747 534	17,79	Dori	8 750	8 909	1,82
Pô	2 489 576	2 513 550	0,96	Pô	2 731	2 896	6,05
Ziniare	15 715 994	21 759 216	38,45	Ziniare	5 885	7 098	20,62
Kombissiri/Toécé	1 834 088	2 120 876	15,64	Kombissiri/Toécé	2 557	2 760	7,93
Gorom/Saouga	1 044 119	1 198 793	14,81	Gorom	1 941	1 981	2,06
Manga/Béré/Guiba	2 260 242	2 635 037	16,58	Manga/Béré/Guiba	3 334	3 444	3,30
Dakola	453 442	452 299	-0,25	Dakola	436	474	8,77
Korsimorro	474 591	510 097	7,48	Korsimorro	790	867	9,76
Boussouma	212 698	234 440	10,22	Boussouma	427	469	9,96
Dapélogo	133 156	178 357	33,95	Dapélogo	282	360	27,83
Louda	53 482	83 271	55,70	Louda	95	139	45,89
Zitenga	296 172	346 673	17,05	Zitenga	580	629	8,47
Tiébébé	175 298	196 281	11,97	Tiébébé	267	268	0,52
Nagréongo	57 123	155 854	172,84	Nagréongo	119	195	63,84
Absouya/Tampaogo	2 490	58 749	2 259,40	Absouya/Tampaogo	101	147	45,54
TOTAL DRC	558 437 022	618 129 925	10,69	TOTAL DRC	487 052	540 391	10,95

VENTES EN kWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

DIRECTION REGIONALE DE L'OUEST (DRO)

CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 011	2 012			2 011	2 012	
Bobo	126 167 404	138 265 356	9,59	Bobo	174 686	186 924	7,01
Banfora	12 851 423	15 028 327	16,94	Banfora	12 577	15 070	19,82
Gaoua	5 625 352	5 977 458	6,26	Gaoua	8 032	8 029	-0,04
Orodara	2 446 336	3 031 889	23,94	Orodara	4 000	4 073	1,82
Bérégaougou	1 612 306	2 111 043	30,93	Bérégaougou	1 252	1 390	11,01
Toussiana	518 795	592 098	14,13	Toussiana	1 091	1 148	5,22
Péni	189 859	215 012	13,25	Péni	334	348	4,19
Darsalamy	307 069	344 801	12,29	Darsalamy	411	411	0,00
Diébougou	2 300 841	4 650 976	102,14	Diébougou	3 847	4 054	5,38
Niangoloko	2 000 459	2 355 240	17,73	Niangoloko	2 753	2 910	5,69
Houndé	2 366 133	5 245 236	121,68	Houndé	3 560	4 099	15,13
Dano	1 554 510	1 635 366	5,20	Dano	1 712	2 154	25,81
Dissin	431 942	479 245	10,95	Dissin	836	890	6,43
Noumoudara	29 643	32 981	11,26	Noumoudara	93	92	-1,08
Tourni	21 870	23 469	7,31	Tourni	68	89	30,94
Ouéssa	160 450	231 672	44,39	Ouéssa/Hamélé	436	607	39,19
Hamélé	98 149	186 445	89,96				-
Pâ	329 696	137 796	-58,21	Pâ	268	356	32,89
Boni	32 765	103 157	214,84	Boni	150	123	-18,04
Koumbia	21 495	90 500	321,03	Koumbia	61	202	230,82
Founza		173 045		Founza	150	286	90,63
Oronkua		147 994		Oronkua	64	96	50,80
Koti		81 621		Koti		190	-
Sidéradougou		19 978		Didéradougou		167	-
Tiéfora		7 543		Tiéfora		62	-
TOTAL DRO	159 066 497	181 168 248	13,89	TOTAL DRO	216 382	233 770	8,04





VENTES EN kWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE OUEST (DRCO)

CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 011	2 012			2 011	2 012	
Koudougou*	14 750 955	16 942 146	14,85	Koudougou	24 589	26 693	8,56
Réo	959 523	1 112 385	15,93	Réo	1 691	1 691	0,00
Dédougou**	8 389 206	9 251 469	10,28	Dédougou	8 524	9 743	14,30
Poura	1 240 539	1 635 048	31,80	Poura	2 830	2 922	3,25
Boromo	2 156 758	2 340 285	8,51	Boromo	3 032	3 219	6,17
Nouna	2 161 478	2 542 915	17,65	Nouna	3 125	3 740	19,68
Léo	2 204 684	2 391 365	8,47	Léo	3 562	3 967	11,37
Fara	558 202	636 047	13,95	Fara	884	938	6,11
Nanoro	439 528	560 593	27,54	Nanoro	573	649	13,26
Poa	103 220	119 566	15,84	Poa	153	271	77,12
Ténado/Doudou	150 247	183 346	22,03	Ténado/Doudou	211	323	53,08
Kokolgho	102 635	357 954	248,76	Kokolgho	500	620	24,00
Goundi/Dioro		43 829		Goundi/Dioro	114	138	21,05
Koukouldi		36 226		Koukouldi	84	125	48,81
Zoula		52 490		Zoula	50	105	110,00
TOTAL DRCO	33 216 975	38 205 664	15,02	TOTAL DRCO	49 922	55 144	10,46
**Dédougou et ses unités satellites							
*Koudougou et ses unités satellites							

VENTES EN kWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

DIRECTION REGIONALE DU NORD (DRN)

CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 011	2 012			2 011	2 012	
Ouahigouya	14 282 186	15 645 439	9,55	Ouahigouya	16 845	17 472	3,72
Tougan/vlée sourou/Kassoum	2 279 011	3 341 649	46,63	Tougan/vlée sourou	4 163	5 108	22,72
Yako	2 614 850	3 075 923	17,63	Yako	3 279	3 313	1,03
Gourcy	1 338 207	1 430 627	6,91	Gourcy	1 930	2 039	5,65
Kongoussi/Sabcé-Yilou-Ma	2 095 587	2 823 526	34,74	Kongoussi	3 476	4 235	21,85
Djibo	2 100 208	2 564 855	22,12	Djibo	3 247	3 737	15,09
Toma/Kissan/Sien/Yaba	907 057	1 025 936	13,11	Toma	1 821	2 013	10,56
Séguénéga	671 672	791 441	17,83	Séguénéga	858	857	-0,08
Niou	77 763	107 141	37,78	Niou	172	237	37,51
Bougounam	51 263	68 855	34,32	Bougounam	106	121	14,15
Namissigima		209 624	-	Namissigima		259	-
TOTAL DRN	26 417 804	31 085 016	17,67	TOTAL DRN	35 897	39 392	9,74





VENTES EN kWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

DIRECTION REGIONALE DU CENTRE EST (DRCE)

CENTRES	VENTES(kWh)		var %	CENTRES	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 011	2 012			2 011	2 012	
Fada(*)	9 668 986	10 989 964	13,66	Fada	10 915	11 758	7,72
Tenkodogo	5 948 447	6 972 387	17,21	Tenkodogo	6 304	7 923	25,68
Koupéla(**)	4 439 884	4 929 135	11,02	Koupéla	5 588	6 163	10,29
Pouytenga/Finig/Kdsi	4 456 712	4 800 727	7,72	Pouytenga/Finig/Kdsi	5 395	5 680	5,28
Kompienga	1 246 361	1 640 534	31,63	Kompienga	1 925	1 116	-42,03
Zorgho/Méguet/klw	1 628 112	1 942 932	19,34	Zorgho/Méguet/klw	2 654	3 006	13,26
Bagré	1 582 124	1 977 564	24,99	Bagré	1 846	1 986	7,58
Bogandé	1 335 794	1 651 412	23,63	Bogandé	1 520	1 711	12,57
Diapaga	1 844 850	2 180 609	18,20	Diapaga	1 956	1 956	0,00
Boulsa/dargo/Zambanga	1 243 693	1 409 636	13,34	Boulsa	2 030	2 069	1,92
Garango	1 910 898	2 123 975	11,15	Garango	1 630	1 728	6,01
Bittou/Noh./Mong./KS	1 931 343	2 020 877	4,64	Bittou	2 487	2 588	4,06
Cinkansé	1 268 668	1 426 282	12,42	Cinkanse	1 323	1 487	12,40
Pama/Nadiagou	953 780	1 089 982	14,28	Pama/Nadiagou	1 502	1 593	6,06
Mogtedo/Zam	822 588	896 240	8,95	Mogtedo/Zam	1 137	1 316	15,74
Gayéri	200 636	245 693	22,46	Gayéri	520	551	5,96
Youga	38 514 216	36 538 000	-5,13	Youga	8 000	8 000	0,00
Manni	375 102	473 459	26,22	Manni	577	756	31,02
Bilanga	132 408	191 605	44,71	Bilanga	149	236	58,39
TOTAL DRCE	79 504 602	83 501 013	5,03	TOTAL DRCE	57 458	61 623	7,25

* Fada et ses unités satellites
** Koupéla et ses unités satellites



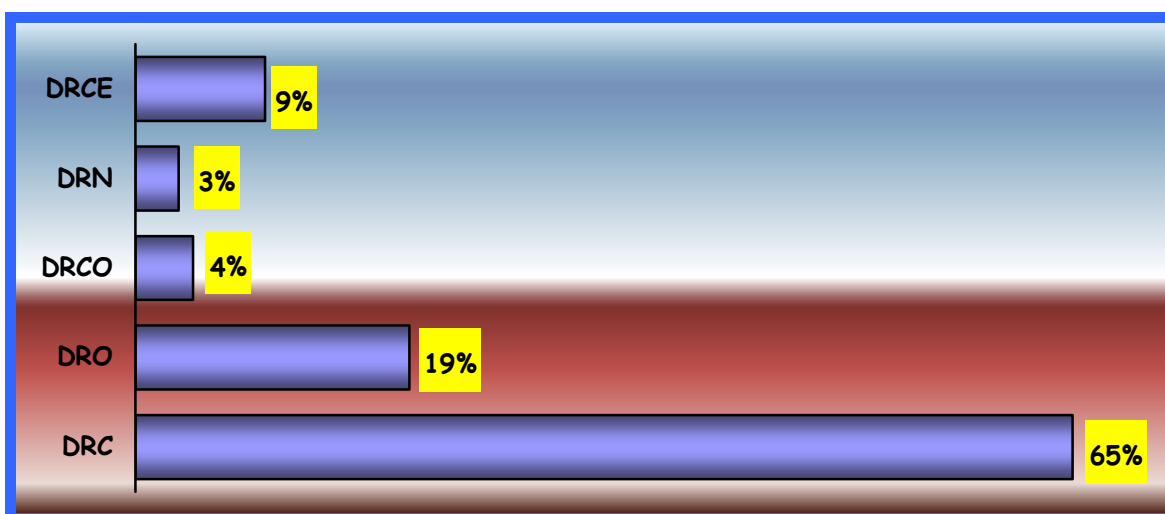


VENTES EN kWh ET PUISSANCES SOUSCRITES

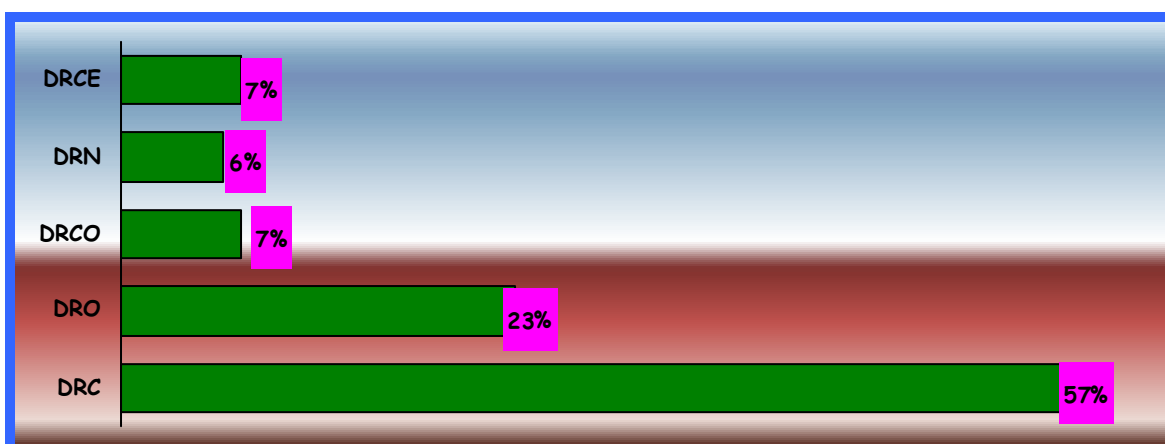
ENSEMBLE DES DIRECTIONS REGIONALES

DIRECTION	VENTES(kWh)		var %	DIRECTION	P. SOUSC.(kW)		var %
	2 011	2 012			2 011	2 012	
DRC	558 437 022	618 129 925	10,69	DRC	487 052	540 391	10,95
DRO	159 066 497	181 168 248	13,89	DRO	216 382	233 770	8,04
DRCO	33 216 975	38 205 664	15,02	DRCO	49 922	55 144	10,46
DRN	26 417 804	31 085 016	17,67	DRN	35 897	39 392	9,74
DRCE	79 504 602	83 501 013	5,03	DRCE	57 458	61 623	7,25
ENSEMBLE DES DR	856 642 900	952 089 866	11,14	ENSEMBLE DES DR	846 710	930 319	9,87

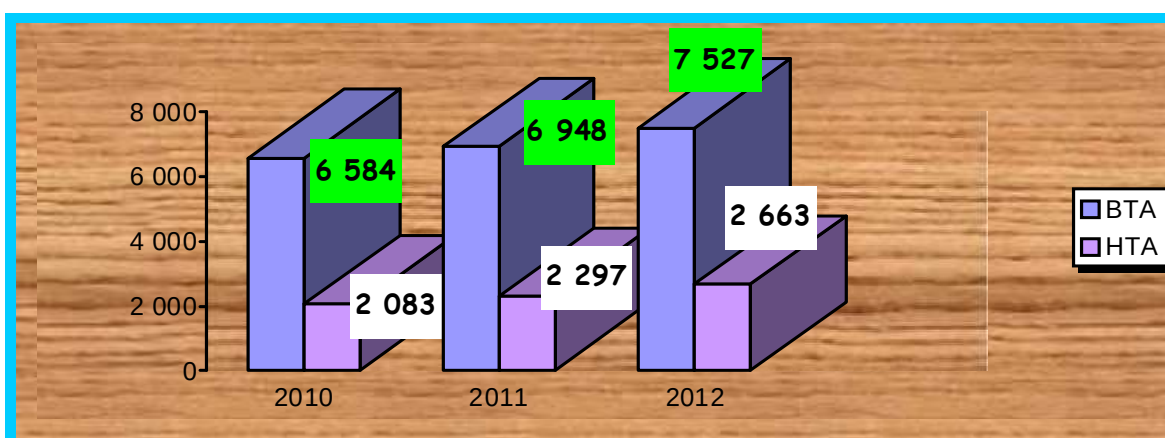
VENTES D'ENERGIE EN kWh 2012 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



NOMBRE D'ABONNES 2012 EN % PAR DIRECTION REGIONALE



LONGUEUR DE RESEAU (Km)



PRIX DE REVIENT (PR) DU KWh : EXERCICE 2011 - 2012

CHARGES	AU 31 DECEMBRE 2011			AU 31 DECEMBRE 2012		
	Montant (FCFA)	%	*PR kWh	Montant	%	*PR kWh
- Gas- Oil& DDO	33 451 771 766	24,71	39,05	46 077 426 209	30,17	48,40
- Fuel	10 704 872 050	7,91	12,50	13 056 965 747	8,55	13,71
- Huiles	1 387 290 478	1,02	1,62	1 203 420 727	0,79	1,26
- Eau	149 212 479	0,11	0,17	173 712 545	0,11	0,18
- Energie (achat)	20 509 088 046	15,15	23,94	26 692 360 185	17,48	28,04
- Pièces de rechange matériel centrale	2 659 837 314	1,96	3,10	2 561 766 884	1,68	2,69
- Pièces de rechange auto	190 351 270	0,14	0,22	225 561 322	0,15	0,24
- Autres matières et matériels	7 865 822 620	5,81	9,18	7 763 653 371	5,08	8,15
- Transports consommés	212 949 479	0,16	0,25	187 507 603	0,12	0,20
-Services extérieurs	12 922 538 461	9,55	15,09	11 156 720 506	7,30	11,72
-Autres charges	2 815 693 759	2,08	3,29	3 712 346 835	2,43	3,90
-Charges de personnel	12 137 392 434	8,97	14,17	12 954 255 821	8,48	13,61
- Impôts et taxes	1 209 050 424	0,89	1,41	1 232 745 922	0,81	1,29
- Frais Financiers et charges assimilées	5 935 364 859	4,38	6,93	6 155 925 007	4,03	6,47
- Dotations aux amortissements	17 874 869 394	13,21	20,87	18 068 919 446	11,83	18,98
- Dotations aux provisions	5 337 337 776	3,94	6,23	1 520 903 197	1,00	1,60
TOTAL CHARGES ACTIVITES ORDINAIRES	135 363 442 609	100,00	158,02	152 744 191 327	100,00	160,43

PRIX MOYEN DE VENTE (PMV) : EXERCICE 2011 - 2012

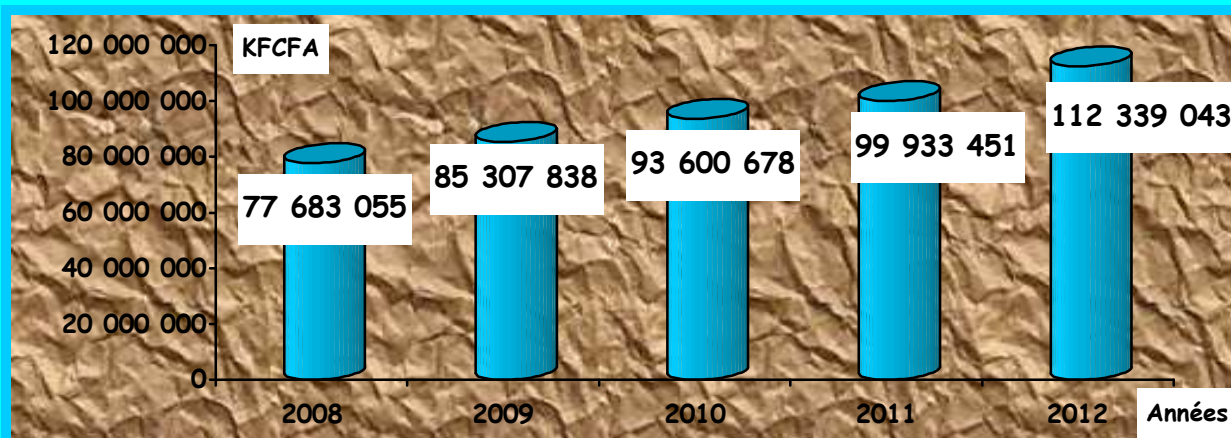
PRODUITS	AU 31 DECEMBRE 2011			AU 31 DECEMBRE 2012		
	Montant (FCFA)	%	*PMV kWh	Montant	%	*PMV kWh
-Vente d'énergie et Primes fixes	92 491 637 440	78,15	107,97	102 601 327 333	78,22	107,76
- Travaux facturés	1 797 523 842	1,52	2,10	2 434 752 851	1,86	2,56
- Services vendus	4 077 746 006	3,45	4,76	4 500 453 365	3,43	4,73
- Autres subventions d'exploitation	7 358 273 350	6,22	8,59	5 141 726 650	3,92	5,40
- Production immobilisée	9 271 864 834	7,83	10,82	8 656 712 455	6,60	9,09
- Produits accessoires	1 566 543 422	1,32	1,83	2 802 509 824	2,14	2,94
- Autres produits	1 051 221 209	0,89	1,23	1 314 200 346	1,00	1,38
-Transferts de charges et reprises de provisions	0	0,00	0,00	3 325 367 704	2,54	3,49
-Revenus financiers et produits assimilés	730 428 999	0,62	0,85	387 044 462	0,30	0,41
TOTAL PRODUITS ACTIVITES ORDINAIRES	118 345 239 102	100,00	138,15	131 164 094 990	100,00	137,76
kWh vendus	856 642 900			952 089 866		

*P R = Prix de Revient du kWh calculé sur le montant total des charges d'exploitation.

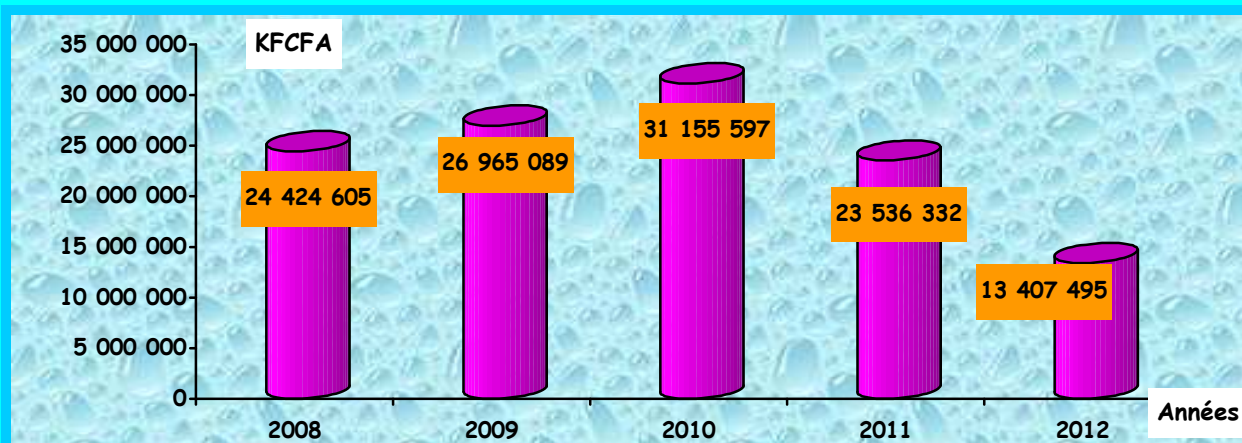
*PMV = Prix Moyen de Vente du kWh calculé sur le montant total des produits d'exploitation.

EVOLUTION DES GRANDEURS FINANCIERES 2008-2012

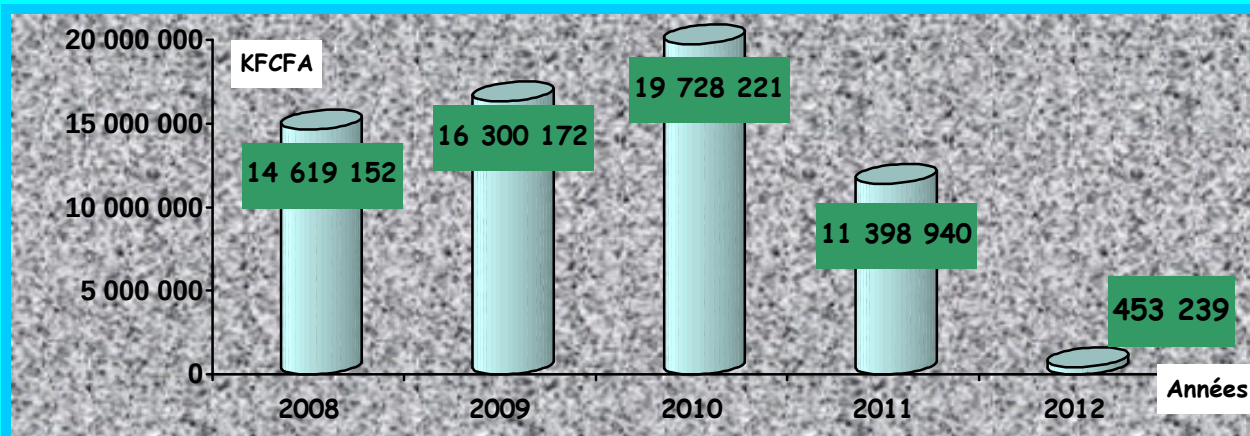
CHIFFRES D'AFFAIRES



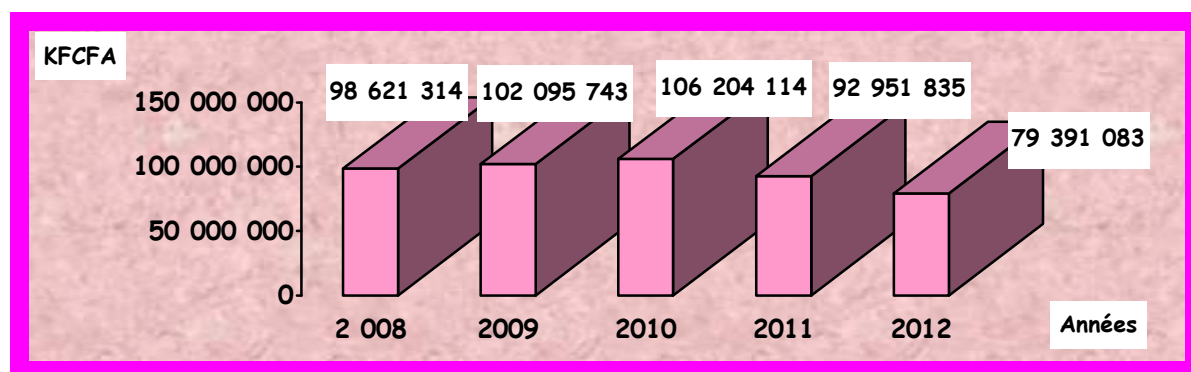
VALEUR AJOUTEE



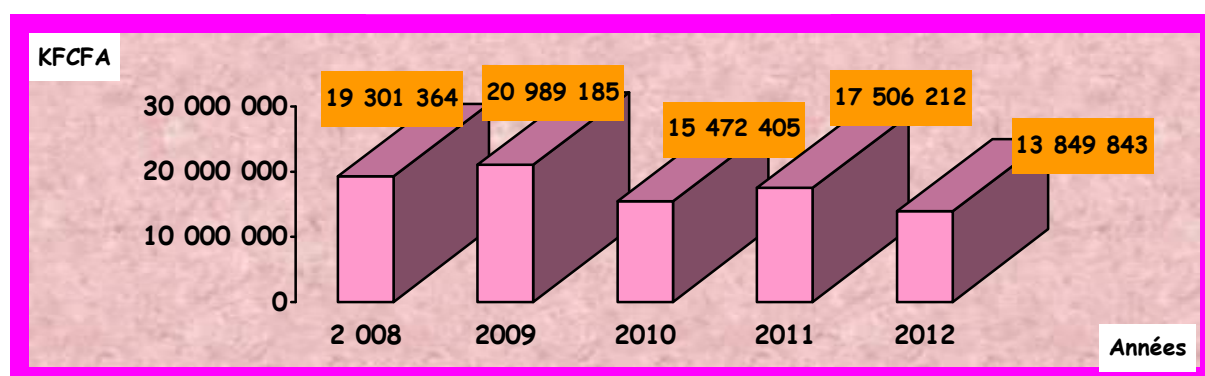
EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION



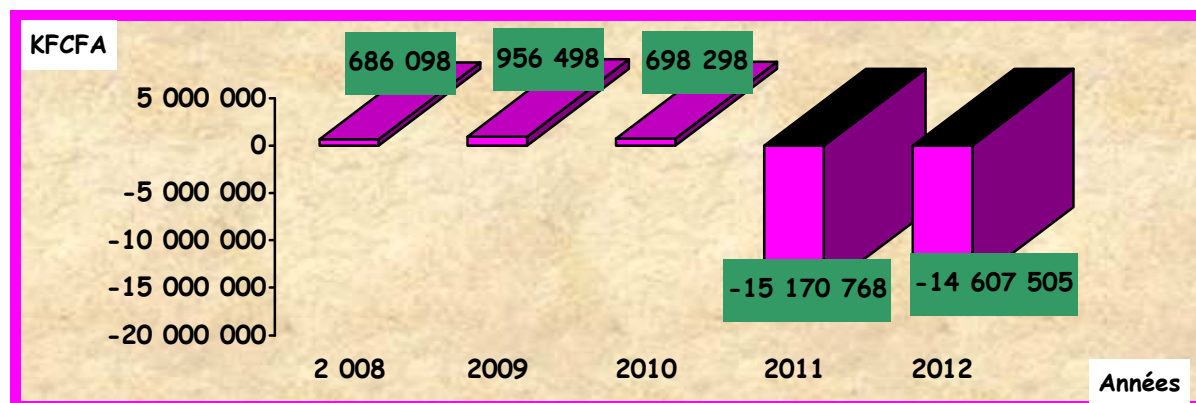
CAPITAUX PROPRES



TRESORERIE NETTE



RESULTATS NETS



PRODUCTION ET DISTRIBUTION DE L'ELECTRICITE

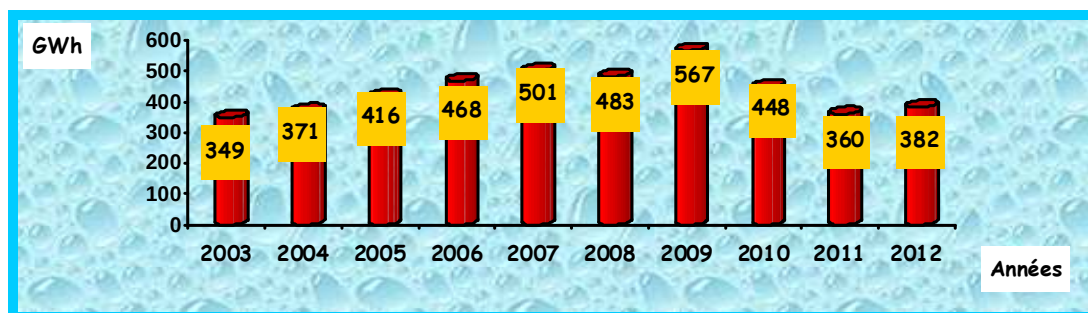
2012 se particularise par :

- une hausse des productions thermique, hydroélectrique et des importations ;
- la poursuite de la production privée (avec une hausse considérable de 66 %) jusqu'à la fin du premier semestre ;
- des ventes d'énergie qui ont cru de 11,14%.

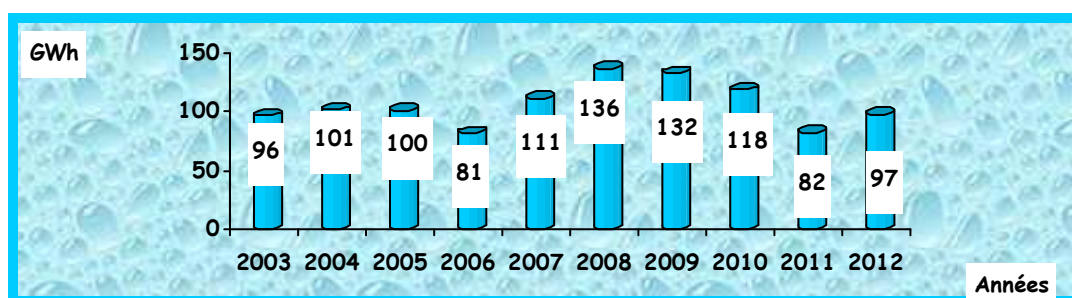
LA PRODUCTION

DIAGRAMMES EVOLUTIFS DES PRODUCTIONS ET DES IMPORTATIONS D'ENERGIE 2003-2012

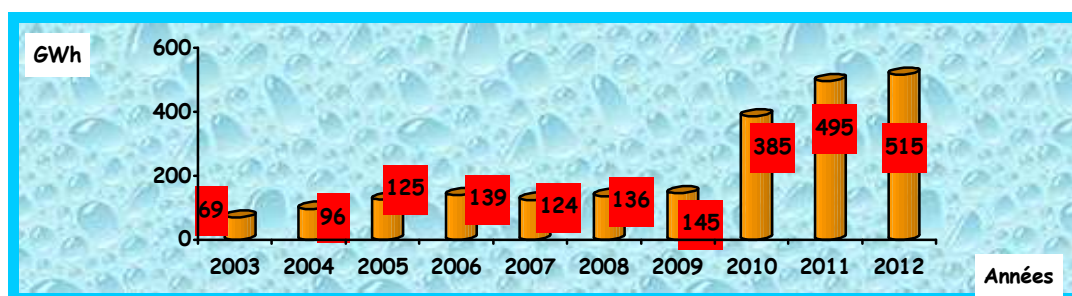
ENERGIE PRODUITE THERMIQUE



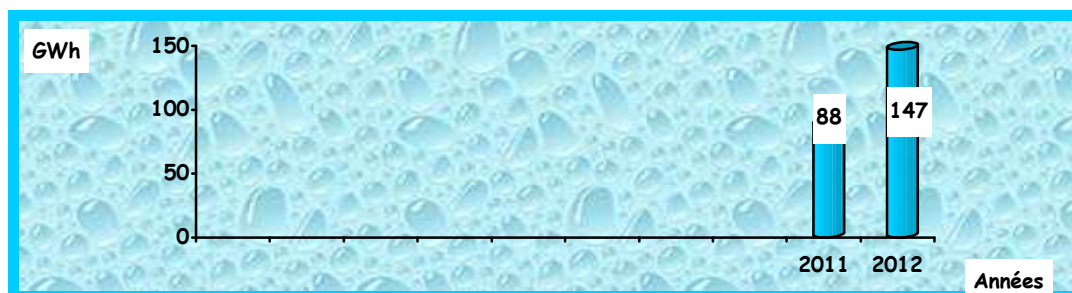
ENERGIE PRODUITE HYDROELECTRIQUE



IMPORTATION D'ENERGIE



PRODUCTION PRIVEE



EVOLUTION DE LA PUISSANCE DE POINTE 2011 - 2012

Puissance de pointe du Réseau National Interconnecté (RNI)

	2011	2012
Puissance synchrone (MW)	162	175
Durée d'utilisation pointe (heures)	5 800	5 841
Facteur de charge (%)	66	66

La puissance maximale de pointe du RNI a été enregistrée le dimanche 6 mai 2012 à 16 heures.

COMBUSTIBLES ET LUBRIFIANTS

- Consommations de combustibles (Production SONABEL)

	2011	2012
Consommations de combustible (tonne)	83 626	85 709
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	232,37	224,43

- Consommations de combustibles (Production Privée)

	2011	2012
Consommations de combustible (tonne)	20 443	33 016
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	231,15	225,33

- Consommations d'huile (Production SONABEL)

	2011	2012
Consommations d'huile (tonne)	877	697
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	2,44	1,82

- Ensemble (SONABEL + Privée)

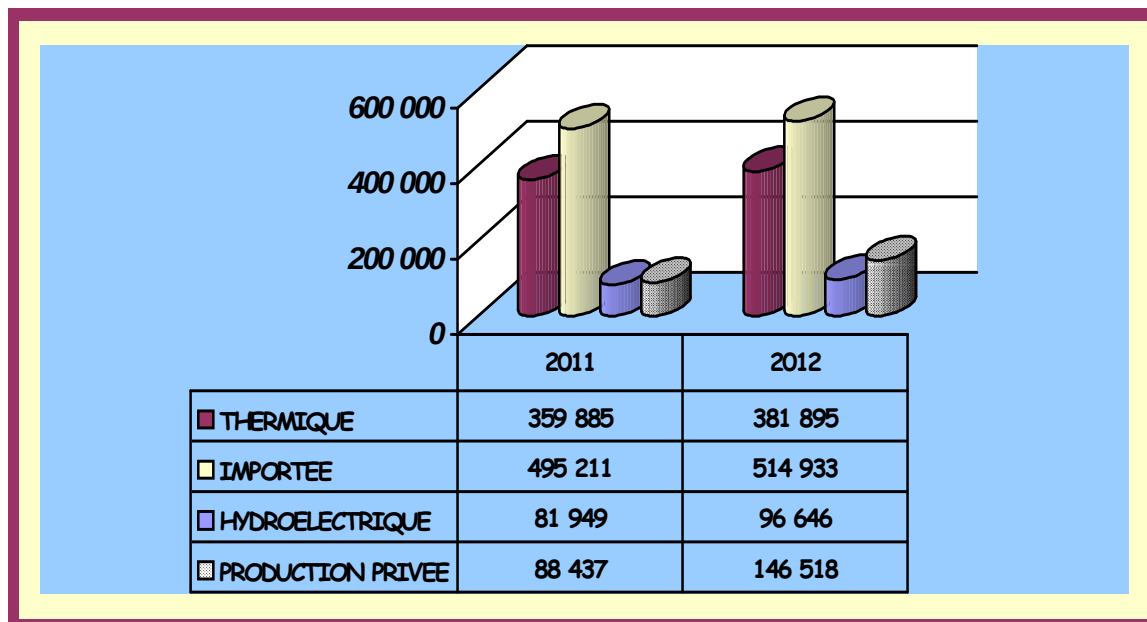
	2011	2012
Consommations de combustible (tonne)	104 069	118 725
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	232,13	224,68
Consommations d'huile (tonne)	877	697
consommation spécifique moyenne (g/kWh)	1,96	1,32

- Coût du kWh aux postes combustibles et huiles

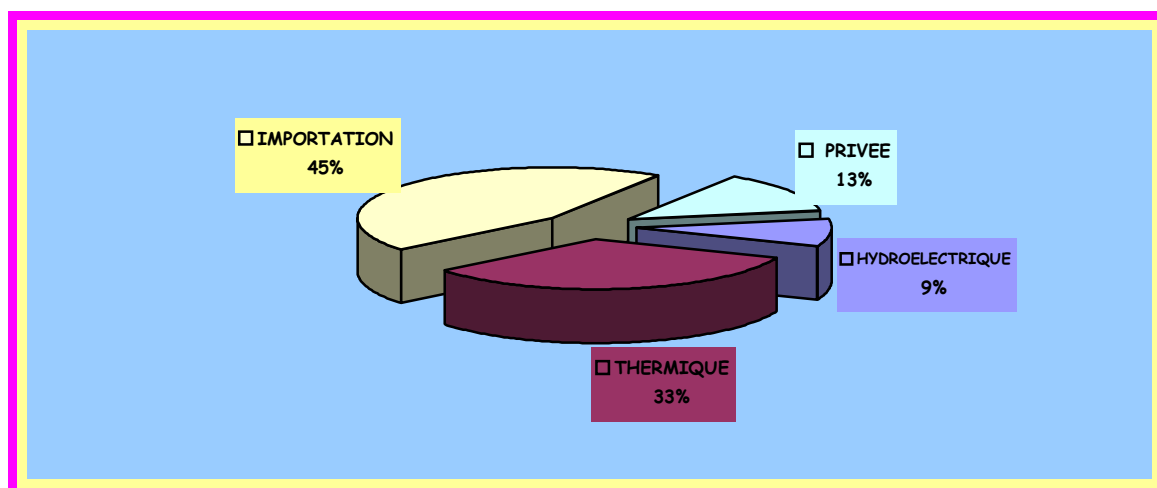
	2011	2012
Coût global combustibles et huiles en FCFA	45 543 934 294	60 337 812 683
Prix de revient moyen du kWh en FCFA	101,58	114,18

Le coût de revient moyen du kWh en 2012 est en hausse par rapport en 2011. Cette hausse s'explique par la forte sollicitation des groupes en location fonctionnant au DDO qui est plus cher que le fuel.

DECOMPOSITION DE LA PRODUCTION 2011 - 2012 (MWh)



PART DE L'ENERGIE PAR SOURCE DE PRODUCTION



LA DISTRIBUTION

LES LIGNES ELECTRIQUES

✚ Evolution de la longueur du réseau de distribution (en km)

	2011	2012	Variation en %
Haute Tension	2 297	2 663	15,93
Lignes Mixtes	336	402	19,64
Basse Tension	6 948	7 527	8,33

LES CLIENTS

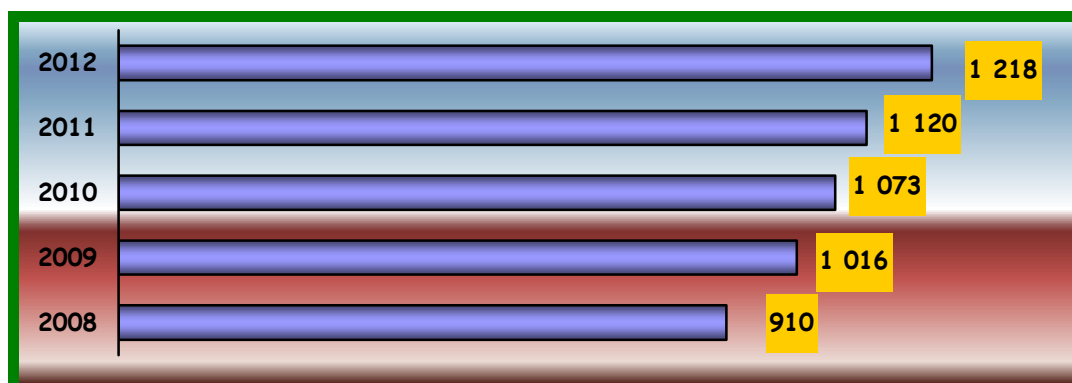
✚ Evolution des raccordements clients

	2011	2012	Variation en %
Raccordement clients	42 129	37 360	-11,32

✚ Evolution du nombre de clients

	2011	2012	Variation en %
Haute Tension	1 120	1 218	8,75
Basse Tension	400 356	435 032	8,66
TOTAL	401 476	436 250	8,66

NOMBRE DE CLIENTS HAUTE TENSION



NOMBRE DE CLIENTS BASSE TENSION



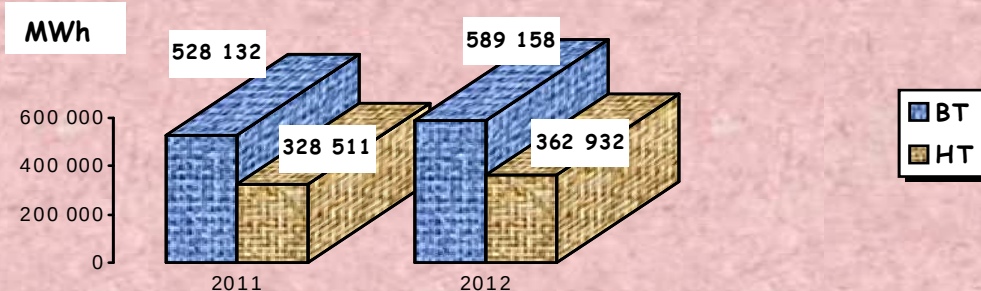
EVOLUTION DU NOMBRE D'ABONNES-VENTE D'ENERGIE AU PREPAIEMENT BASSE TENSION

	2008	2009	2010	2011	2012
Abonnés au pré-paiement Basse Tension	45 631	52 809	52 556	61 032	59 806
Energie vendue (MWh)	21 043	26 170	29 970	*53 082	37 041

*Chiffre corrigé 32 034 MWh au lieu de 53 082 MWh.

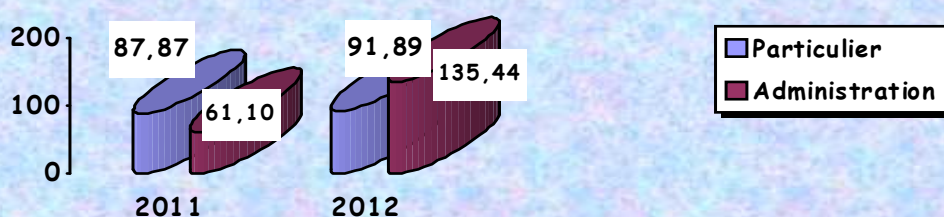
LES VENTES

EVOLUTION DE L'ENERGIE VENDUE



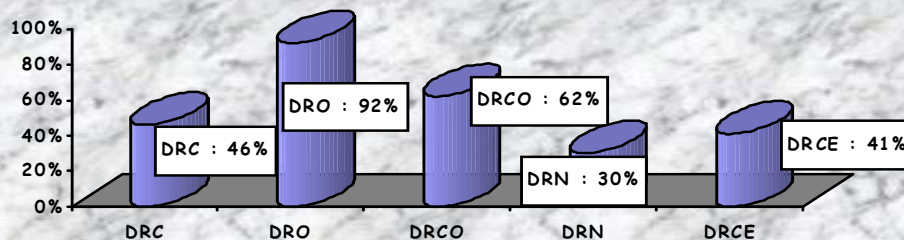
LE RECOUVREMENT

TAUX DE RECOUVREMENT (%)



Taux de recouvrement des collectivités par Direction Régionale

DIRECTION REGIONALE	PRISE EN CHARGE (FCFA)	ENCAISSEMENT (FCFA)	TAUX
Direction Régionale du Centre	462 248 088	212 820 517	46%
Direction Régionale de l'Ouest	117 673 007	108 342 903	92%
Direction Régionale du Centre Ouest	59 359 960	37 049 732	62%
Direction Régionale du Nord	49 478 555	14 663 837	30%
Direction Régionale du Centre Est	72 690 697	30 115 293	41%
TAUX GLOBAL	761 450 307	402 992 282	53%





L'ACTION COMMERCIALE

Au cours de l'exercice 2012, les actions menées sur le terrain ont concerné principalement les journées commerciales et la visite des gros abonnés.

Organisation des journées commerciales

Les actions promotionnelles des ventes, animées par le Département commercial, ont été entreprises uniquement dans les centres de la Direction Régionale du Centre. Les résultats obtenus au cours de ces journées se présentent comme suit :

✓ Branchements Location	: 166
✓ Branchements Normaux	: 199
✓ Extensions	: 89
✓ Montant Encaissé	: 23 837 394 FCFA

Il y a lieu de noter que des journées commerciales ont été organisées par les exploitants dans les autres Directions Régionales. Les résultats de ces journées sont consignés dans leur rapport d'activités annuel.

Visite des gros abonnés

Les visites des gros abonnés se sont réalisées seulement à la Direction Régionale du Centre Est, notamment dans les centres de Koupéla, Fada N'gourma, Tenkodogo, Bagré et Bittou.

Ces rencontres ont été organisées avec les clients double-tarif dont les statistiques de consommations révèlent des dépassements de puissances souscrites ou un mauvais facteur de puissance. Au cours de ces visites, des conseils ont été prodigués aux clients concernés avec l'appui des responsables de la Direction Régionale. Il ressort de la synthèse des préoccupations de la clientèle, des baisses régulières de tension et des coupures sur l'ensemble du réseau de la Direction Régionale du Centre Est.

Localités électrifiées en 2012

Direction Régionale				
Centre (08)	Ouest (02)	Centre Ouest (01)	Nord (02)	Centre Est (03)
➤ Dossin ➤ Goué ➤ Kienfangué ➤ Zamnogo ➤ Bassem-Yam ➤ Laongo ➤ Bonsrima ➤ Masgo	➤ Tiéfora ➤ Sidéradougou	➤ Pouni	➤ Yaba ➤ Lilgomdé	➤ Zambaga ➤ Zanré ➤ Dilgaya

Seize (16) localités ont été électrifiées au cours de l'année 2012. Ce qui porte le nombre total de localités électrifiées à cent quatre vingt trois (183) au 31-12-2012

LA QUALITE DE SERVICE TECHNIQUE

EVOLUTION DES RATIOS D'EXPLOITATION

Interruptions d'électricité

Réseau National Interconnecté (RNI)				
Interruptions		2011	2012	Variation en %
Incidents	Nombre	1 550	1 536	-0,9
	TMC (mn)	32	33	3,1
	END (MWh)	5 626	7 480	33,0
Travaux	Nombre	451	424	-6,0
	TMC (mn)	110	156	41,8
	END (MWh)	673	1 638	143,4
Délestages	Nombre	201	214	6,5
	TMC (mn)	52	38	-26,9
	END (MWh)	13 912	2 735	-80,3
Total	Nombre	2 202	2 174	-1,3
	TMC (mn)	47	58	23,4
	END (MWh)	20 211	11 853	-41,4

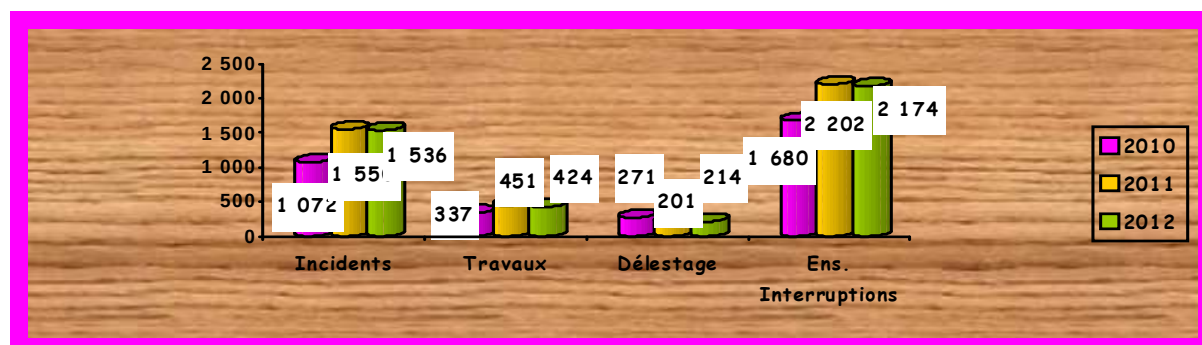
TMC: Temps Moyen de Coupure

END: Energie Non Distribuée

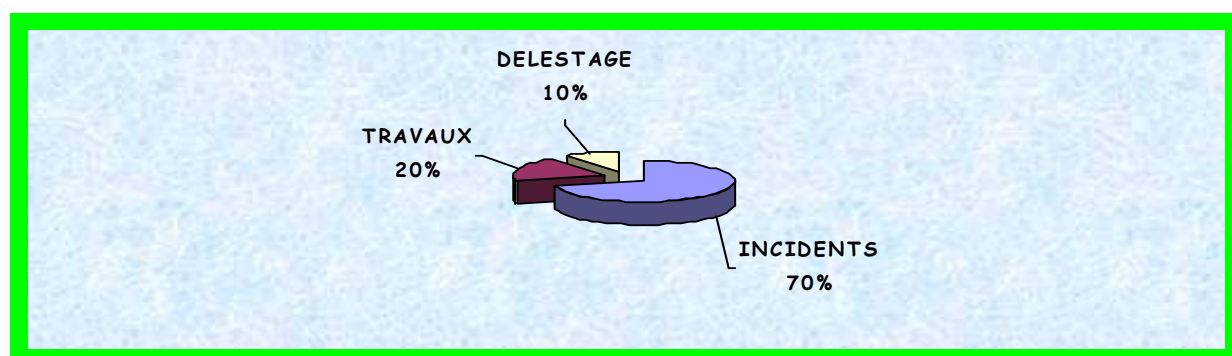
L'Energie Non Distribuée totale a connu une baisse de 41% par rapport à 2011. Elle se produit lors des incidents, des travaux et des délestages et, est due en majeure partie aux incidents qui représentent 63% et aux délestages, 23%.

Evolution des interruptions par type

NOMBRE D'INTERRUPTIONS PAR TYPE (RNI)



RNI : Interruptions 2012



Les incidents restent la principale cause des interruptions de la fourniture d'électricité.

LES RESSOURCES HUMAINES

L'année 2012 a été marquée par la sortie de la huitième promotion des Agents Techniques.

En outre, douze (12) agents ont reçu des distinctions honorifiques à l'occasion de la fête nationale de l'indépendance du Burkina Faso.

LE PERSONNEL

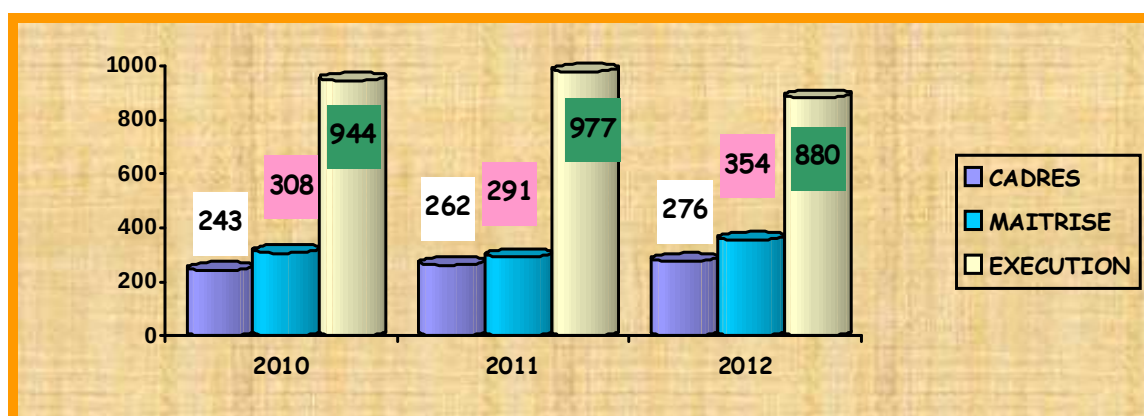
EVOLUTION DES EFFECTIFS

	2011	2012
Agents Permanents	1 526	1 506
Agents temporaires	280	337
Fonctionnaires détachés	02	02
Agents Chambre de Commerce	02	02
Total	1 810	1 847

PERMANENTS : EFFECTIFS PAR GENRE ET PAR CLASSE

	CADRES	MAITRISE	EXECUTION	Total
FEMMES	36	51	130	217
HOMMES	240	303	750	1 293
Total	276	354	880	1 510

PERMANENTS : STRUCTURE DES EFFECTIFS



MOUVEMENT DU PERSONNEL

Les entrées :

Les recrutements de l'année ont concerné vingt (20) agents et se répartissent comme suit :

- 04 cadres,
- 04 agents de maîtrise,
- 12 agents d'exécution.

Les sorties :

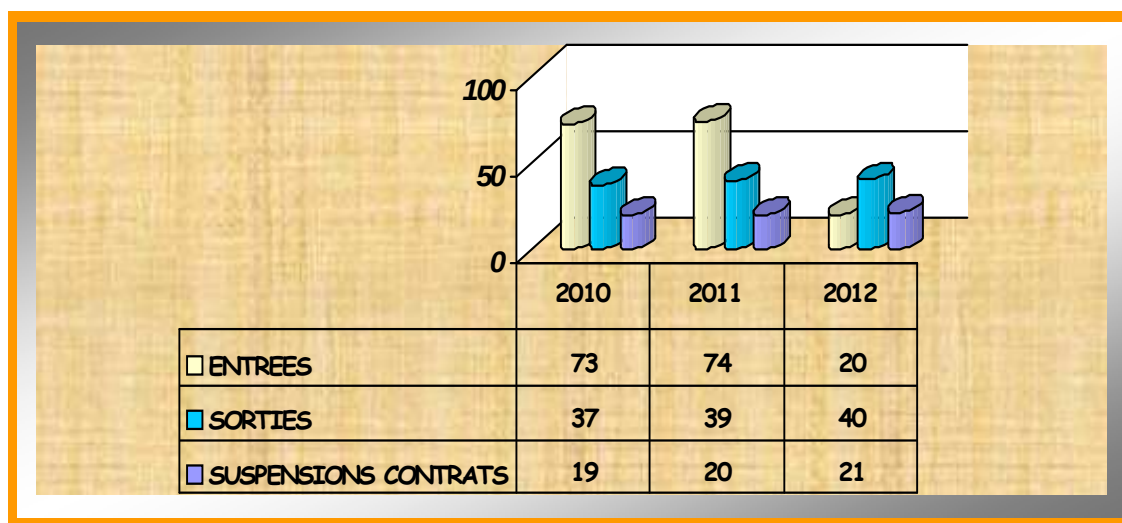
40 sorties ont été enregistrées et se décomposent comme suit :

- 28 départs à la retraite,
- 01 licenciement,
- 03 démissions,
- 08 décès.

Les suspensions de contrats :

Vingt et un (21) contrats de travail ont été suspendus pour :

- 16 disponibilités,
- 02 détachements,
- 03 abandons de poste.





FORMATION PROFESSIONNELLE

✚ Formations en externe

Les formations en externe au titre du renforcement des compétences ont couvert les domaines suivants : linguistique, management/passation des marchés, génie civil, production, distribution/commercial, informatique, ressources humaines, finance/comptabilité/audit, norme/qualité et accueil et communication.

Le nombre d'agents formés et les dépenses y afférentes se résument ainsi qu'il suit :

	2011	2012
Nombre de formations	61	62
Nombre d'agents formés	175	221
Montant dépensé (FCFA)	176 327 809	170 379 445

✚ Formations au Centre de Formation Professionnelle (CFP)

Les séances de formations effectuées au Centre de Formation Professionnelle pour renforcer les compétences ont concerné les domaines de la production, du transport, de la distribution, du contrôle électrique, de la gestion clientèle et de l'informatique.

Les données y relatives sont traduites dans le tableau ci-après :

	2011	2012
Nombre d'agents formés	502	413
Montant dépensé (FCFA)	33 007 530	26 437 235

La formation de base a concerné la huitième (8^{ème}) promotion d'agents techniques. Cette promotion comptait trente six (36) élèves, dont vingt cinq (25) en distribution, huit (08) en mécanique, deux (02) en maintenance électrique et un (01) en conduite des centrales.

ACTION SOCIALE ET SECURITE AU TRAVAIL

✚ Lutte contre le VIH/SIDA

Les principales activités suivantes ont été poursuivies au cours l'année 2012 :

- la prise en charge médicale et psychosociale des agents PvVIH, leurs conjoints et enfants infectés ;
- la prévention à travers l'animation des séances de sensibilisation et les ateliers de formation.

✚ La visite médicale annuelle

La visite annuelle 2012 a enregistré un taux de participation des agents de 84,42% comparativement en 2011 où il était de 88,60 %.



DISTINCTIONS HONORIFIQUES

Dans le cadre de la commémoration de la fête nationale de l'indépendance tenue le 11 décembre 2012, douze (12) agents ont reçu des distinctions honorifiques dans les grades ci après :

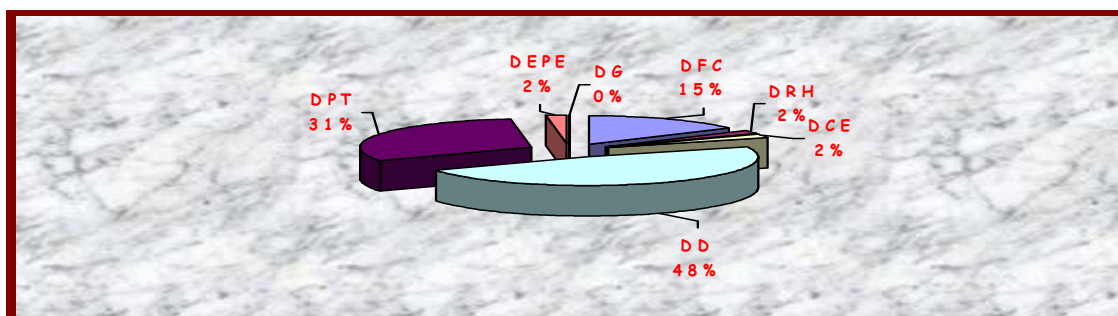
- ✚ Officier de l'Ordre National : un (01) agent ;
- ✚ Chevalier de l'Ordre National : quatre (04) agents ;
- ✚ Chevalier de l'Ordre du Mérite Burkinabè : sept (07) agents.

SECURITE AU TRAVAIL

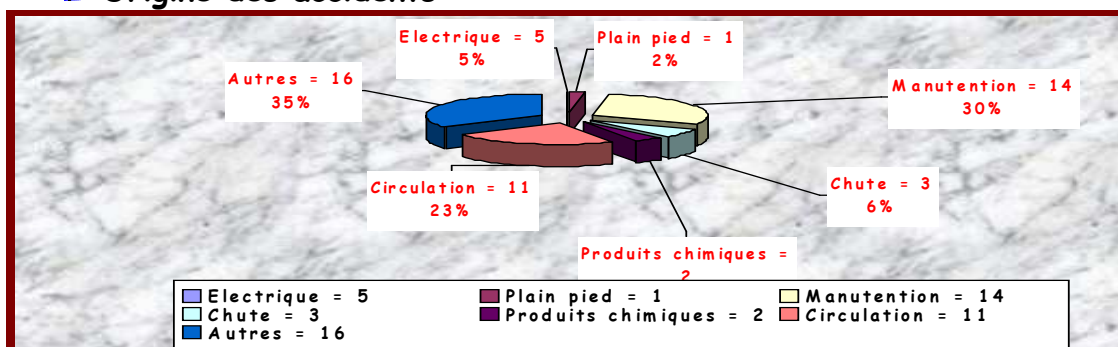
✚ L'évolution du nombre des accidents de travail



✚ Pourcentage des accidents par direction



✚ Origine des accidents



LES INFRASTRUCTURES ET LA PLANIFICATION

2012 a vu :

- la poursuite des procédures et la mise en œuvre des projets de consolidation des infrastructures en matière énergétique, de restructuration de réseau et d'électrifications nouvelles.
- la poursuite des études prospectives.

LES TRAVAUX DE RENFORCEMENT ET DE RESTRUCTURATION

Production de l'énergie

- ✚ **Extension de la centrale de Bobo II** : elle sera réalisée sur financement de la BOAD. Il y a lieu de rappeler qu'à l'issue de l'analyse des offres de ce projet en 2011, un dépassement budgétaire important avait été constaté. Il avait alors été décidé de relancer l'appel d'offres après avoir revu le dossier technique.

Les différentes phases de l'appel d'offres et l'analyse des offres pour les travaux jusqu'aux négociations avec l'entrepreneur ont été entreprises.

- ✚ **Etudes de faisabilité et d'Avant-Projet Détaillé du barrage hydroélectrique de Bagré aval** : toutes les étapes pour le lancement et l'analyse des propositions de la manifestation d'intérêt en vue de constituer une liste restreinte de bureaux d'études ont été réalisées.
- ✚ **Projet pôles régionaux de production** : deux (02) centrales (Ouahigouya et Fada N'Gourma), parmi les cinq (05) pôles régionaux de production, seront dotées d'une capacité supplémentaire de 7,5 MW en vue de satisfaire, en cas de nécessité, une partie de la demande des zones régionales dépendantes.
- ✚ **Centrale solaire de Zagtoui** : les études de préparation des appels d'offres et techniques demandées par les Bailleurs de Fonds du projet que sont l'Union Européenne (UE), l'Agence Française de Développement (AFD) et la Banque Européenne d'Investissement (BEI) ont été poursuivies.
- ✚ **Mini-centrales solaires de Kaya et Ouaga 2000** : ce projet est financé par l'Union Européenne (UE) et l'Agence Française de Développement (AFD). Le recrutement de l'Ingénieur Conseil pour les études et l'élaboration des demandes d'appel d'offres est effectif.

Transport de l'énergie

- ✚ **Réalisation des travaux des interconnexions électriques Ouagadougou-Ouahigouya, Kaya-Dori, Kongoussi-Djibo et Fada-Diapaga** : les activités de passation des marchés ont été achevées en septembre 2012. Cependant, la suite des activités sur le reste de l'année n'a pas permis la signature effective des marchés.
- ✚ **Raccordement de la mine d'or de Mana par une ligne 90 kV Pâ-Mana** : l'ensemble des activités de passation des marchés jusqu'à l'attribution des lots s'est déroulé entre juillet et décembre 2012. La signature et l'enregistrement des marchés sont prévus en début 2013.
- ✚ **Raccordement du site minier de Gryphon Minerals Ltd** : SONABEL et CI-Energies sont chargées de l'étude de l'Avant-Projet Sommaire (APS) du raccordement du site. Le volet Poste 90/33 KV de Nanguedougou sera exécuté par la SONABEL. A cet effet, des études de terrain ont été conduites par une mission conjointe SONABEL et SOPIE Liquidation (CI-Energies).
- ✚ **Alimentation électrique de la mine d'or de Houndé (Avion Gold Burkina)** : un devis a été transmis à Avion Gold Burkina à sa demande, lui indiquant le coût estimatif d'une alimentation par une ligne électrique 90 kV Pâ-Houndé (45 km).
- ✚ **Alimentation électrique de l'aéroport de Donsin** : la SONABEL et la Maîtrise d'Ouvrage de l'Aéroport de Donsin (MOAD) ont eu des échanges en vue de définir l'envergure du volet alimentation électrique des ouvrages de l'aéroport. Cependant, la difficulté majeure relevée est que les voies ne sont pas encore ouvertes, ce qui ne permet pas une meilleure appréciation du tracé des réseaux électriques.
- ✚ **Projet de remplacement des cellules du poste 33/15 kV de Koudougou** : ce projet a été inscrit dans le budget 2013.
- ✚ **Alimentation électrique de la mine d'or de Ouaré (Estrucan SA)** : Sur demande d'un devis de raccordement de la mine au réseau électrique de la SONABEL faite par Estrucan SA, une estimation du coût lui a été transmise.
- ✚ **Passage en 33 kV des réseaux HTA de Dori, Gorom-Gorom, Djibo et Sempelga** : la finalisation de la collecte des données sur le terrain et la mise à jour des plans ont été réalisées. Le projet de demande d'appel d'offres est en cours de rédaction.

Distribution de l'énergie

- ✚ **Extension des réseaux de distribution en projet dans les unités de** : Bobo-Dioulasso, Ouahigouya, Djibo, Gourcy, Yako, Séguénéga, Dori.

LES ELECTRIFICATIONS NOUVELLES

- ✚ **Electrification des Chefs-Lieux de départements « Vague I »** : la passation des marchés est intervenue courant 2012. Les marchés ont été signés en fin 2012 et leurs enregistrements interviendront en début 2013.
- ✚ **Electrification des Chefs-Lieux de départements « Vague II »** : la collecte des données, en vue de l'élaboration du projet d'appel d'offres, a été réalisée et soumise à la Direction Générale du Contrôle des Marchés Publics et des Engagements Financiers pour observations et publication.
- ✚ **Projet d'électrification de dix (10) Villages du Yatenga par SINCO** : les analyses de l'appel d'offres ont permis de retenir l'entreprise EODA adjudicataire.

LES PROJETS DE LIGNES DE TRANSPORT INTER ETAT

- ✚ **Projet d'électrification transfrontalière 2^{ème} Facilité Energie ACP-UE** : la liste des projets transfrontaliers identifiés, avec la Côte d'Ivoire, le Togo, le Ghana et le Niger a été envoyée au WAPP.

LES ACTIVITES DE PLANIFICATION-D'ETUDES ECONOMIQUES ET FINANCIERES

- ✚ **Plan Stratégique** : le plan stratégique 2009-2013 est dans sa phase de mise en œuvre. Les plans d'action des différentes directions de la SONABEL ont été déclinés à 100% et l'élaboration du plan de communication a été entamée au cours de l'année 2012.
- ✚ **Actualisation du Schéma Directeur d'Electrification** : la SONABEL est assistée dans la réalisation de ce projet par EDF. L'année 2012 a vu le dépôt des rapports définitifs de la prévision de la demande à l'horizon 2030, des schémas directeurs de la production, de la distribution rurale et le rapport provisoire du schéma directeur du transport.
- ✚ **Etude sur le coût des branchements** : les principales étapes de l'étude ont été bouclées en 2012 et le rapport provisoire comportant les nouveaux bordereaux de prix a été produit et transmis à la SONABEL qui a fait ses observations et amendements.
- ✚ **Actualisation du modèle financier** : le modèle financier a été mis à jour conformément aux états financiers arrêtés au 31/12/2011 et certains paramètres ont été ajustés en fonction de l'environnement économique actuel.

- ✚ **Système d'Information de Gestion (SIGEST)** : la mise en œuvre du SIGEST permettra de doter la SONABEL d'une base de données fiables, harmonisées et disponibles couvrant toutes les activités de la société.

La mise à jour de l'application informatique du Système d'Information de Gestion (SIGEST) en 2012 a porté sur les points suivants :

- ✓ l'élaboration des états complémentaires ;
- ✓ la redéfinition de la structure du SIGEST;
- ✓ la finalisation du développement du module sur les Tableaux de Bord de la Direction Générale, et les interfaces de rapatriement des données des ventes, des abonnés et du personnel dans la base de données SIGEST ;
- ✓ l'élaboration du guide utilisateur et l'organisation des séances de formation.

- ✚ **Etude de la segmentation de la clientèle** : les objectifs globaux visés par ce projet sont de :

- ✓ doter la SONABEL d'une base de données plus large et plus détaillée sur sa clientèle par secteur d'activités et par profil d'utilisateur de l'électricité ;
- ✓ rendre plus opérationnelle la procédure de mise à jour automatique de ladite base de données statistiques sur la clientèle ;
- ✓ permettre une optimisation des prévisions et contribuer à crédibiliser la planification stratégique et les études économiques et financières utilisant ce support de données.

Les enquêtes sur le terrain, auprès de la clientèle, ont été bouclées et la phase de saisie des données a été engagée.

- ✚ **Projets du PACDE II** : dans le cadre de la phase II du Projet d'Appui à la Compétitivité et au Développement de l'Entreprise (PACDE II), la Banque Mondiale a mis à disposition 1,5 milliard de FCFA pour financer les services de consultants chargés de réaliser des études, et une assistance technique au profit de la SONABEL. Les projets inscrits dans ce cadre sont :

- ✓ Etude sur les schémas d'investissements de la SONABEL et leurs implications tarifaires ;
- ✓ Etude sur l'audit technique des infrastructures et l'inventaire des actifs de la SONABEL ;
- ✓ Etude sur l'audit des ressources humaines de la SONABEL ;
- ✓ Assistance Technique à la SONABEL.

Le démarrage de l'étude sur les schémas d'investissements de la Société Nationale d'Electricité du Burkina (SONABEL) est intervenu en juin 2012. Les rapports sur la prévision de la demande, sur la production et sur le transport ont été produits par le consultant IDEA-Consult avec l'assistance de l'équipe-projet de la SONABEL.

L'ENVIRONNEMENT

Comme à l'accoutumée, le Service Environnement, en 2012, a réalisé les évaluations environnementales entrant dans le cadre de la couverture nationale en alimentation électrique.

Aussi, le Service a intervenu dans la conduite et le suivi de la gestion environnementale des unités fonctionnelles.



Le Service Environnement a réalisé les activités suivantes au cours de l'année 2012 :

- ✚ l'Audit Environnemental du Projet d'interconnexion électrique Bobo Dioulasso - Ouagadougou ;
- ✚ les études environnementales pour l'évaluation du nouveau Projet PASEL ;
- ✚ le suivi environnemental du projet d'interconnexion électrique Bolgatenga - Ouagadougou avec :
 - la rédaction et la signature d'un Protocole avec le ministère en charge de l'environnement portant sur un appui à apporter à la gestion du Parc National Kaboré Tambi ;
 - la finalisation des termes de références et de la demande de propositions en vue de la sélection du consultant qui sera chargé de la gestion environnementale du projet.
- ✚ le suivi des études environnementales complémentaires du PASE volet lignes intervilles (Pâ - Boromo ; Pâ- Dédougou ; Diébougou - Gaoua) et volet zones urbaines ;
- ✚ l'ouverture du couloir de la ligne 90 kV pour l'évacuation de l'énergie de la centrale de Komsilga, vers Ouaga 2000 ;
- ✚ les dédommagements et les autorisations de coupe des arbres, relatifs aux lignes électriques Korsimoro - Absouya, Banfora- Sidéradougou, Saran - Yaba, Tanghin Dassouri - Bingo, et Pawantoré- Bonsrima ;
- ✚ le suivi et la vérification des évaluations environnementales des lignes électriques Tita - Pouni, Dialgayé ;
- ✚ la finalisation de la demande de propositions et le suivi de la sélection du consultant chargé des études environnementales des projets de lignes électriques Pâ - Mine SEMAFO, et du projet de Barrage hydroélectrique de Bagré Aval.

La gestion environnementale des unités fonctionnelles et les évaluations environnementales relatives aux projets d'équipements sont contenues dans les tableaux suivants :

GESTION ENVIRONNEMENTALE DES UNITES

	DESIGNATION		UNITE	AN 2012
CONSOMMATION	Eau		L	157 176 000
	Produits chimiques	Algicide	kg	2 800
		soude	kg	580
		RD11-13,25, Nalco, B117..	kg	4 781
		Chaux	kg	101
		Solvant	L	2 800
		Sel/Régénération	kg	375
		Savon liquide	L	1 345
		Pâte Arma	kg	1 885
		Kaltox	L	70
PRODUCTION	Déchets liquides	Boues de combustibles	L	985 000
		Huiles usées	L	158 000
		Eaux usées	L	18 750 000
		Eaux de purge	L	6 585 000
	Déchets solides	Filtres	unité	853
		Chiffons et sciure de bois	kg	25 782
		Objets métalliques	kg	586
		Plastiques	kg	1 564
		Papiers, feuilles	fût	3 852
	Polluants gazeux	CO2	kg	381 775 950
		CO	kg	1 106 909
		NO	kg	5 466 647
		NO2	kg	826 971
		SO2	kg	1 461 035
TRAITEMENT	Incineration (900 - 1200°)	Chiffons et sciure de bois	kg	INCINERATEURS
		Boues de combustibles	L	EN PANNE
	Cession/vente	Huiles usées	L	125 000
		Boues de combustibles	L	885 650

GESTION ENVIRONNEMENTALE DES PROJETS DES LIGNES ELECTRIQUES

Désignation	Saran -Yaba	Ballolé -Bingo	Pawantoré -Bonsrime (actualisation)	Banfora-Sidéradougou	Korsimoro- Absouya
Longueur de la ligne (km)	14	8	7	57	25
consultant Env. Environnementale	DREDD/BMHN	DREDD/CO	DREDD/CS	SERF	DREDD/PCL
Coût des évaluations	980 000	560 000	40 000	6 525 400	1 750 000
Nombre de personnes "dédommagées"	38	23	22	146	76
Nombre d'arbres "dédommagés"	196	316	343	1690	514
Dédommagement des arbres	1 145 500	1 238 500	1 373 000	12 401 000	2 327 500
Dédommagement autres biens	55 000	420 000	-	6 065 000	677 500
COUT TOTAL	2 185 500	2 218 500	1 413 000	24 991 400	4 755 000

LE PROJET DE RENFORCEMENT DES INFRASTRUCTURES ELECTRIQUES ET D'ELECTRIFICATION RURALE (PRIELER)

Le Projet de Renforcement des Infrastructures Electriques et d'Electrification Rurale (PRIELER), est entré dans sa phase d'exécution au cours de l'année 2012, avec le dépôt des rapports des Consultants recrutés et l'entame de l'électrification.

LES PRESTATIONS FOURNIES PAR LES CONSULTANTS

Les activités suivantes ont été menées :

- ✚ le dossier d'appel d'offre international pour l'acquisition du matériel des branchements, des compteurs et de l'éclairage public a été rédigé ;
- ✚ le suivi et le contrôle des travaux du projet de renforcement des infrastructures électriques et d'électrification rurale : les rapports mensuels d'avancement des travaux sont déposés et accepté par la BAD ;
- ✚ la formation des agents du PRIELER : l'avis à manifestation d'intérêt est publié et la demande de proposition rédigée ;
- ✚ les audits externes des états financiers 2010 et 2011 du PRIELER : le rapport de l'exercice 2010-2011 a été déposé ;
- ✚ les études et la mitigation des impacts environnementaux des 160 localités à électrifier : les prestations sont réalisées à 70% et les rapports d'étapes et d'inventaires détaillés de la notice d'impact environnemental sont déposés ;
- ✚ Information, éducation, communication et maîtrise de la consommation d'énergie : l'ouverture des offres techniques et financières des consultants sont réalisés, et le marché est attribué et signé ;
- ✚ les marchés pour la réhabilitation et l'extension des réseaux BT/MT de cent soixante (160) localités ont été signés.

LES ACQUISITIONS

Les acquisitions de matériels d'exploitation et des pièces de rechanges : les matériels et les pièces de rechanges sont fournis et réceptionnés.

LES FINANCES

L'exercice 2012 a été tributaire des situations ci-après :

- la hausse importante du prix de cession des hydrocarbures au cours de l'année (17 % pour le Fuel et 10 % pour le DDO par rapport à 2011) ;
- l'importance de la production des groupes de location (66%) avec une forte consommation de DDO dont le coût est trop onéreux ;
- la hausse du tarif de l'énergie importée de la Côte d'Ivoire (de 41 F CFA en 2011 à 51 F CFA en 2012) ;
- le maintien, depuis 2006 du prix de vente du kWh, à un niveau qui ne couvre pas le coût de production.

Ces événements ont contribué à dégrader la situation financière et économique de la société avec un résultat net déficitaire de 14,60 milliards de FCFA.

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01 BP

54

Ouagadougou 01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2012

Durée (en mois) :

12

Réf.	ACTIF	Exercice N			Ex. N - 1
		Brut	Amort/Prov	Net	Net
	ACTIF IMMOBILISE (1)				
AA	Charges immobilisées				
AX	Frais d'établissement				
AY	Charges à répartir	363 138 171		363 138 171	781 125 996
AC	Primes de remboursement des obligations				
AD	Immobilisations incorporelles				
AE	Frais de recherche et développement				
AF	Brevets, licences, logiciels	2 720 150 770	2 710 500 804	9 649 966	65 584 848
AG	Fonds commercial				
AH	Autres immobilisations incorporelles				
AI	Immobilisations corporelles				
AJ	Terrains	1 665 533 379		1 665 533 379	1 663 303 492
AK	Bâtiments	72 058 621 020	28 464 622 374	43 593 998 646	42 562 235 236
AL	Installations et agencements	240 943 450 476	91 579 679 977	149 363 770 499	140 018 884 613
AM	Matériel	147 842 780 298	77 392 166 089	70 450 614 209	68 272 110 014
AN	Matériel de transport	6 016 898 843	5 696 335 578	320 563 265	315 312 197
AP	Avances et acomptes versés sur immobilisations				
AQ	Immobilisations financières				
AR	Titres de participation				
AS	Autres immobilisations financières	4 013 850 987		4 013 850 987	367 883 011
AW	(1) dont H. A. O. : Brut Net				
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)	475 624 423 944	205 843 304 822	269 781 119 122	254 046 439 407

BILAN SYSTEME NORMAL

PAGE 2/4

BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale : 00000499R

Exercice clos le :

31/12/2012

Durée (en mois) :

12

Réf.	ACTIF	Exercice N			Ex. N - 1
		Brut	Amort/Prov	Net	Net
AZ	Report total Actif immobilisé	475 624 423 944	205 843 304 822	269 781 119 122	254 046 439 407
	ACTIF CIRCULANT				
BA	Actif circulant H. A. O.				
BB	Stocks				
BC	Marchandises				
BD	Matières premières et autres Approvisionnements	34 010 351 795	5 971 614 799	28 038 736 996	26 113 679 513
BE	En-cours				
BF	Produits fabriqués				
BG	Créances et emplois assimilés				
BH	Fournisseurs, avances versées	2 333 003 673		2 333 003 673	1 566 036 323
BI	Clients	45 026 192 656	4 564 176 075	40 462 016 581	38 692 819 191
BJ	Autres créances	10 826 085 152		10 826 085 152	4 582 803 446
BK	TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)	92 195 633 276	10 535 790 874	81 659 842 402	70 955 338 473
	TRESORERIE-ACTIF				
BQ	Titres de placement				
BR	Valeurs à encaisser				
BS	Banques, chèques postaux, caisse	13 849 843 419		13 849 843 419	17 506 211 944
BT	TOTAL TRESORERIE-ACTIF (III)	13 849 843 419		13 849 843 419	17 506 211 944
BU	Ecart de conversion-Actif (IV) (perte probable de change)				
BZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)	581 669 900 639	216 379 095 696	365 290 804 943	342 507 989 824

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise : Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse : 01 BP 54 Ouagadougou 01

N° d'identification fiscale : 00000499R Exercice clos le : 31/12/2012 Durée (en mois) : 12

Réf.	PASSIF (avant répartition)	Exercice N	Exercice N - 1
	CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES		
CA	Capital	46 000 000 000	46 000 000 000
CB	Actionnaires capital non appelé		
CC	Primes et réserves		
CD	Primes d'apport, d'émission, de fusion		
CE	Ecart de réévaluation		
CF	Réserves indisponibles	3 519 401 135	3 519 401 135
CG	Réserves libres	18 695 628 071	18 067 159 646
CH	Report à nouveau + ou -	-20 728 855 043	-1 146 199 575
CI	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	-14 607 504 925	-15 170 768 243
CK	Autres capitaux propres		
CL	Subventions d'investissement	46 512 413 754	41 682 242 319
CM	Provisions réglementées et fonds assimilés		
CP	TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	79 391 082 992	92 951 835 282
CQ	Autres fonds propres		
CR	Droits du concédant exigibles en nature	13 889 321 769	13 889 321 769
CS	TOTAL AUTRES FONDS PROPRES	13 889 321 769	13 889 321 769
	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (1)		
DA	Emprunts	147 871 634 974	152 321 155 599
DB	Dettes de crédit-bail et contrats assimilés		
DC	Dettes financières diverses	6 878 528 716	6 268 080 912
DD	Provisions financières pour risques et charges	18 914 956 915	22 315 039 718
DE	(1) dont H. A. O. :		
DF	TOTAL DETTES FINANCIERES (II)	- 173 665 120 605	180 904 276 229
DG	TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)	266 945 525 366	287 745 433 280

BILAN SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise : Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse : 01 BP 54 Ouagadougou 01

N° d'identification fiscale : 00000499R Exercice clos le : ##### Durée (en mois) : 12

Réf.	PASSIF (avant répartition)	Exercice N	Exercice N - 1
DG	Report Total ressources stables	266 945 525 366	287 745 433 280
	PASSIF CIRCULANT		
DH	Dettes circulantes et ressources assimilées H.A.O.	5 602 338 109	4 465 008 347
DI	Clients, avances reçues	5 857 700 748	3 488 337 115
DJ	Fournisseurs d'exploitation	71 917 350 545	39 692 338 665
DK	Dettes fiscales	9 841 688 842	3 827 895 702
DL	Dettes sociales	1 341 109 086	1 443 986 150
DM	Autres dettes	2 589 004 865	1 418 854 541
DN	Risques provisionnés		
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)	97 149 192 195	54 336 420 520
	TRESORERIE PASSIF		
DQ	Banques, crédits d'escompte		
DR	Banques, crédits de trésorerie	1 196 087 382	387 284 305
DS	Banques, découverts		38 851 719
DT	TOTAL TRESORERIE-PASSIF (IV)	1 196 087 382	426 136 024
DU	Ecarts de conversion-Passif (V) (gain probable de change)		
DZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV + V)	365 290 804 943	342 507 989 824

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01 BP

54

Ouagadougou 01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2012

Durée (en mois) : 12

Réf.	CHARGES (1re partie)	Exercice N	Exercice N - 1
	ACTIVITE D'EXPLOITATION		
RA	Achats de marchandises		
RB	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur marchandises voir TB)		
RC	Achats de matières premières et fournitures liées	26 692 360 185	20 509 088 046
RD	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur matières voir TG)		
RE	Autres achats	74 611 136 652	60 265 638 237
RH	- Variation de stocks (- ou +)	-3 548 629 847	-3 856 497 510
RI	Transports	187 507 603	212 949 479
RJ	Services extérieurs	11 156 720 506	12 922 555 711
RK	Impôts et taxes	1 232 745 922	1 209 050 424
RL	Autres charges (Valeur ajoutée voir TN)	3 712 346 835	2 815 693 759
RP	Charges de personnel (1)	12 954 255 821	12 137 392 434
	(1) dont personnel extérieur 509 170 226 478 967 383		
RQ	(Excédent brut d'exploitation voir TQ)		
RS	Dotations aux amortissements et aux provisions	19 589 822 643	23 212 207 170
RW	Total des charges d'exploitation	146 588 266 320	129 428 077 750
	(Résultat d'exploitation voir TX)		

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale : 00000499R

Exercice clos le : 31/12/2012

Durée (en mois) : 12

Réf.	PRODUITS (1re partie)	Exercice N	Exercice N - 1
	ACTIVITE D'EXPLOITATION		
TA	Ventes de marchandises		
TB	MARGE BRUTE SUR MARCHANDISES		
TC	Ventes de produits fabriqués	102 601 327 333	92 491 637 440
TD	Travaux, services vendus	6 935 206 216	5 875 269 848
TE	Production stockée (ou déstockage)		
TF	Production immobilisée	8 656 712 455	9 271 864 834
TG	MARGE BRUTE SUR MATIERES	91 500 885 819 87 129 684 076	
TH	Produits accessoires	2 802 509 824	1 566 543 422
TI	CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)	112 339 043 373 99 933 450 710	
TJ	(1) dont à l'exportation		
TK	Subventions d'exploitation	5 141 726 650	7 358 273 350
TL	Autres produits	1 314 200 346	1 051 221 209
TN	VALEUR AJOUTEE	13 407 494 968 23 536 331 957	
TQ	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION	453 239 147 11 398 939 523	
TS	Reprises de provisions	3 146 318 000	
TT	Transferts de charges	179 049 704	
TW	Total des produits d'exploitation	130 777 050 528	117 614 810 103
TX	RESULTAT D'EXPLOITATION Bénéfice (+) ; Perte (-)	-15 811 215 792 -11 813 267 647	

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**
 Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **#####** Durée (en mois) : **12**
 Sigle usuel : **SONABEL**

Réf.	CHARGES (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
RW	Report Total des charges d'exploitation	146 588 266 320	129 428 077 750
	ACTIVITE FINANCIERE		
SA	Frais financiers	5 995 045 543	5 743 436 755
SC	Pertes de change	160 879 464	191 928 104
SD	Dotations aux amortissements et aux provisions		
SF	Total des charges financières	6 155 925 007	5 935 364 859
	(Résultat financier voir UG)		
SH	Total des charges des activités ordinaires	152 744 191 327	135 363 442 609
	(Résultat des activités ordinaires voir UI)		
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
SK	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations		
SL	Charges H.A.O.		
SM	Dotations H.A.O.		
SO	Total des charges H.A.O.		
	(Résultat H.A.O. voir UP)		
SQ	Participation des travailleurs	561 695 217	499 667 254
SR	Impôts sur le résultat		
SS	Total participation et impôts	561 695 217	499 667 254
ST	TOTAL GENERAL DES CHARGES	153 305 886 544	135 863 109 863
	(Résultat net voir UZ)		

COMPTE DE RESULTAT SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

COMPTE DE RESULTAT

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou

01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2012

Durée (en mois) :

12

Réf.	PRODUITS (2e partie)	Exercice N	Exercice N - 1
TW	Report Total des produits d'exploitation	130 777 050 528	117 614 810 103
ACTIVITE FINANCIERE			
UA	Revenus financiers	309 421 085	679 951 591
UC	Gains de change	77 623 377	50 477 408
UD	Reprises de provisions		
UE	Transferts de charges		
UF	Total des produits financiers	387 044 462	730 428 999
UG	RESULTAT FINANCIER (+ ou -)	-5 768 880 545	-5 204 935 860
UH	Total des produits des activités ordinaires	131 164 094 990	118 345 239 102
UI	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (1) (+ ou -)	-21 580 096 337	-17 018 203 507
UJ	(1) dont impôt correspondant		
HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)			
UK	Produits des cessions d'immobilisations		
UL	Produits H.A.O.	5 000 000 000	
UM	Reprises H.A.O.	2 534 286 629	2 347 102 518
UN	Transferts de charges		
UO	Total des produits H.A.O.	7 534 286 629	2 347 102 518
UP	RESULTAT H.A.O. (+ ou -)	7 534 286 629	2 347 102 518
UT	TOTAL GENERAL DES PRODUITS	138 698 381 619	120 692 341 620
UZ	RESULTAT NET Bénéfice (+) ; Perte (-)	-14 607 504 925	-15 170 768 243

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**
 Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**
 N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2012** Durée (en mois) : **12**

1re PARTIE : DETERMINATION DES SOLDES FINANCIERS DE L'EXERCICE N

■ CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (C.A.F.G.)

CAFG = EBE
 - Charges décaissables restantes } à l'exclusion des cessions
 + Produits encaissables restantes } d'actif immobilisé

		E.B.E.	
(SA) Frais financiers	5 995 045 543	(TT) Transferts de charges d'exploitation	453 239 147
(SC) Pertes de change	160 879 464	(UA) Revenus financiers	179 049 704
(SL) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	309 421 085
(SQ) Participation		(UC) Gains de change	77 623 377
(SR) Impôts sur le résultat	561 695 217	(UL) Produits H.A.O.	5 000 000 000
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	6 717 620 224	Total (II)	6 019 333 313

CAFG : Total (II) - Total (I) = -698 286 911 (N - 1) : 5 694 336 409

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

AF = CAFG - Distributions de dividendes dans l'exercice (1)

AF = -698 286 911 = -698 286 911 (N - 1) : 5 694 336 409

■ VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (B.F.E.)

Var. B.F.E. = Var. Stocks (2) + Var. Créances (2) + Var. Dettes circulantes (2)

Variation des stocks : N - (N - 1)	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)
(BC) Marchandises		OU
(BD) Matières premières	1 925 057 483	OU
(BE) En-cours		OU
(BF) Produits fabriqués		OU
(A) Variation globale nette des stocks	1 925 057 483	OU

(1) Dividendes mis en paiement au cours de l'exercice y compris les acomptes sur dividendes.
 (2) A l'exclusion des éléments H.A.O.

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4**TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)**

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : **Société Nationale d'Electricité du Burkina**Sigle usuel : **SONABEL**Adresse : **01 BP 54 Ouagadougou 01**N° d'identification fiscale : **00000499R** Exercice clos le : **31/12/2012** Durée (en mois) : **12**

Variation des créances : N - (N - 1)	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)
(BH) Fournisseurs, avances versées	766 967 350	ou
(B I) Clients	1 769 197 390	ou
(BJ) Autres créances	6 243 281 706	ou
(BU) Ecart de conversion - Actif (1)		ou
(B) Variation globale nette des créances	8 779 446 446	ou

Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)	Emplois diminution (-)	Ressources augmentation (+)
(D I) Clients, avances reçues		ou 2 369 363 633
(DJ) Fournisseurs d'exploitation		ou 32 225 011 880
(DK) Dettes fiscales		ou 6 013 793 140
(DL) Dettes sociales	102 877 064	ou
(DM) Autres dettes		ou 1 170 150 324
(DN) Risques provisionnés		ou
(DU) Ecart de conversion - Passif (1)		ou
(C) Variation globale nette des dettes circulantes		ou 41 675 441 913

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)	XC	ou	30 970 937 984
--	-----------	-----------	-----------------------

■ EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION (E.T.E.)

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

	N	N - 1
Excédent brut d'exploitation	453 239 147	11 398 939 523
- Variation du B.F.E. (- si emplois ; + si ressources) (- ou +)	30 970 937 984	6 741 819 007
- Production immobilisée	- 8 656 712 455	- 9 271 864 834
EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION	XD	22 767 464 676
		8 868 893 696

(1) En cours d'adoption.

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

2e PARTIE : TABLEAU

Dénomination sociale de l'entreprise :

Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse :

01

BP

54

Ouagadougou 01

N° d'identification fiscale :

00000499R

Exercice clos le :

31/12/2012

Durée (en mois) :

12

Réf.		Exercice N		Exercice N - 1
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS			
FA	Charges immobilisées (augmentations dans l'exercice)	455 993 697	////////////////////	-492 160 033
	Croissance interne			
FB	Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	12 752 894		-196 671
FC	Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles	29 642 888 988		-34 009 839 122
	Croissance externe			
FD	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	4 000 434 342	354 466 366	1 577 401 335
FF	INVESTISSEMENT TOTAL	33 757 603 555		-32 924 794 491
FG	II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. supra : Var. B.F.E.)	OU	30 970 937 984	6 741 819 007
FH	A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)	2 786 665 571		-26 182 975 484
FI	III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F., H.A.O.)	OU	1 137 329 762	2 083 706 458
FJ	IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS ⁽¹⁾	9 995 009 247	////////////////////	-7 654 249 388
	Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières			
	(1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII			
FK	B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER	11 644 345 056		-31 753 518 414

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : Société Nationale d'Electricité du Burkina

Sigle usuel : SONABEL

Adresse : 01 BP 54 Ouagadougou 01

N° d'identification fiscale : 00000499R Exercice clos le : 31/12/2012 Durée (en mois) : 12

Réf.		Exercice N		Exercice N - 1
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
FL	V. FINANCEMENT INTERNE Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)		-698 286 911	5 694 336 409
	VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux	////////////////	526 985 200	
FN	Subventions d'investissement	////////////////	7 374 636 288	6 040 259 753
FP	Prélèvements sur le capital (y compris retraits de l'exploitant)	6 085 072 000	////////////////	
	VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts (2)		5 489 314 792	20 676 239 445
FR	Autres dettes financières (2) (2) Remboursements anticipés inscrits séparément en emplois	514 598 176	1 125 045 980	1 114 938 452
FS	C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT		7 218 025 173	33 525 774 059
FT	D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)	4 426 319 883 ou		1 772 255 645
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
	Trésorerie nette			
FU	à la clôture de l'exercice + ou -	12 653 756 037		
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou -	17 080 075 920		
FW	Variation Trésorerie : (+ si Emploi ; - si Ressources)	-4 426 319 883	ou -4 426 319 883	1 772 255 645
	Contrôle : D = VIII avec signe opposé			

Nota : I, IV, V, VI, VII : en termes de flux ; II, III, VIII : différences " bilantielles "

CONTROLE (à partir des masses des bilans N et N - 1)		Emplois	Ressources
Variation du fonds de roulement (F.d.R.) : FdR(N) - FdR(N - 1)		36 534 587 629 ou	
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG(N) - BFG(N - 1)			ou 32 108 267 746
Variation de la trésorerie (T) : T(N) - T(N - 1)			ou 4 426 319 883
TOTAL		36 534 587 629 =	36 534 587 629